

## Estudio para análisis de falla EAF 129/2024

“Falla en línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé”

Fecha de Emisión: 23-04-2024

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	02/04/2024
Hora	12:21
Consumos desconectados (MW)	59.97
Demanda previa del sistema (MW)	10545.00
Porcentaje de desconexión	0.569 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé / LT066CI1TR01----T003
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	220 kV
Segmento	Transmisión Nacional
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé / LT066CI1TR01----T003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B.

STS S.A. señala que la causa de la falla fue la caída de dos árboles ubicados fuera de la faja de servidumbre, sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°127 y N°128, debido a fuerte temporal en la zona.

#### d.2 Fenómeno Físico:

ARB2: Caída de árbol sobre la línea o instalación.

La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. remitió probatorios para acreditar el fenómeno físico que dio origen a la falla.

#### d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 14 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 158-2022	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	25-04-2022	La empresa STS S.A. indica: "Se despeja árbol de la línea con personal propio de STS".
EAF 166-2022	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	27-04-2022	La empresa STS S.A. indican las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se realizó corte y retiro del árbol entre las estructuras 100 y 101".
EAF 167-2022	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	27-04-2022	No se indican.
EAF 263-2022	Desconexión forzada de la línea 66 kV Picarte - Corral	10-07-2022	La empresa STS S.A. señala: "Se realizará Estudio topográfico LIDAR el cual está planificado para agosto 2022".
EAF 014-2023	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	09-01-2023	No se indican.
EAF 016-2023	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	11-01-2023	No se indican.
EAF 027-2023	Falla en la línea 110 kV Antillanca - Río Bonito	23-01-2023	No se indican.
EAF 085-2023	Falla en línea 66 kV Picarte - Corral	20-02-2023	No se indican.
EAF 142-2023	Falla en línea 66 kV Duqueco - Faenas Pangué	27-03-2023	No se indican.
EAF 224-2023	Falla en línea 110 kV Antillanca - Río Bonito	23-05-2023	No se indican.
EAF 246-2023	Falla en la línea 66 kV Picarte - Corral	08-06-2023	No se indican.
EAF 328-2023	Falla en línea 110 kV Castro - Chonchi	02-08-2023	STS S.A. señala "retiro el árbol de la línea 110 kV Castro - Chonchi el día 02-08-23".
EAF 098-2024	Falla en línea 66 kV Angol - Los Sauces	05-03-2024	La empresa STS S.A. señala que "No hay".
EAF 128-2024	Falla en línea 110 kV Ancud - Chiloé	02-04-2024	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 156-2022 y EAF 226-2023.

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se produjo la falla que dio origen a la desconexión forzada, corresponde a los conductores de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé. El circuito afectado, de acuerdo con lo indicado por su propietario en Infotécnica, posee las siguientes características en los dos tramos que lo conforman.

Parámetro	Tramo 1	Tramo 2
Largo [km]	0.0846	22.86
Temperatura diseño [°C]	80	80
Límite térmico verano con sol 25°C [kA]	0.833	0.833
Conductor	AAAC Flint	AAAC Flint
Año entrada en operación	2021	2021

La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. remitió los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses en el tramo de línea fallado.

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

La empresa Sociedad Austral de Electricidad S.A. indica densidad baja y muy baja para los alimentadores afectados en esta falla.

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

Fuerza mayor o Caso Fortuito.

La empresa STS S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Declaración jurada ante Notario Público indicando los hechos.
- Comunicaciones y acciones con el propietario del terreno donde se encontraban los árboles, a fin de evitar el evento acaecido.
- Poda de los últimos 24 meses en específico del punto de falla.
- Informe de interrupción de suministro.
- Informe de evaluación de riesgo forestal línea Pargua - Chiloé.
- Registro público y conocido de la condición meteorológica de la zona.

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

10202: Ancud.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (04-04-2024)	Informe de 5 días (09-04-2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	03-04-2024	10-04-2024
Transec S.A.	03-04-2024	09-04-2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	08-04-2024	11-04-2024
Energía Siete SpA	03-04-2024	10-04-2024
Alba SpA	02-04-2024	19-04-2024
Río Alto SpA	02-04-2024	19-04-2024

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 220 kV Nueva Ancud - Chiloé	ST Nacional	220 kV Nueva Ancud - Chiloé	12:21	20:44
LT 110 kV Dalcahue - Pid Pid	ST Zonal	110 kV Dalcahue - Pid Pid	12:21	21:19
S/E Degañ	ST Dedicado	Interruptor 52EG1	12:21	21:45
S/E Chonchi	ST Zonal	Transformador N°1 110/23 kV	12:21	22:38
S/E Central San Pedro Dalcahue	ST Dedicado	Transformador N°1 110/30 kV	12:21	21:43
S/E Central San Pedro Dalcahue	ST Dedicado	Transformador N°2 110/30 kV	12:21	21:43
S/E Chiloé	ST Zonal	Transformador N°1 220/110 kV	12:30	20:47

- Los horarios corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Transelec S.A., Alba SpA y Río Alto SpA.

### c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	Quinchao	1.04	0.010	2509	12:21	20:47	12:38
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	Curaco de Vélez	1.19	0.011	1907	12:21	20:47	15:28
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	Quinchao	1.00	0.009	4766	12:21	20:47	16:08
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	Dalcahue, Quemchi	5.47	0.052	5914	12:21	20:47	20:47
S/E Dalcahue	Piriquina Industrial / E1	Dalcahue	0.56	0.005	250	12:21	20:47	20:47
S/E Degañ	Quemchi / E2	Ancud, Dalcahue, Quemchi	0.79	0.007	517	12:21	20:47	20:47
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	Dalcahue	2.20	0.021	721	12:21	20:47	21:04
S/E Dalcahue	Piriquina Industrial / E1	Castro	3.93	0.037	148	12:21	20:47	21:06
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	Dalcahue	0.81	0.008	3	12:21	20:47	21:15
S/E Pid Pid	Piriquina / E2	Castro	0.64	0.006	577	12:21	21:19	21:23
S/E Pid Pid	Castro Centro / E3	Castro	1.90	0.018	536	12:21	21:19	21:25
S/E Castro	Gamboa / E1	Castro	5.23	0.050	5295	12:21	21:19	21:28
S/E Castro	Quinchén / E2	Castro	4.02	0.038	8922	12:21	21:19	21:29
S/E Quellón	Oqueldán / E1	Quellón	2.76	0.026	472	12:21	21:19	21:30
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	Chonchi, Queilén, Quellón	4.49	0.043	5477	12:21	21:19	21:32
S/E Quellón	San Antonio / E4	Quellón	3.53	0.033	1408	12:21	21:19	21:32
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	Curaco de Vélez	0.47	0.004	1508	12:21	20:47	21:32



S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	Quellón	3.69	0.035	3780	12:21	21:19	21:33
S/E Chonchi	Chonchi Centro / E2	Chonchi	2.60	0.025	1238	12:21	22:38	22:40
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	Chonchi	1.92	0.018	938	12:21	22:38	22:41
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	Chonchi	0.60	0.006	3	12:21	22:38	22:41
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	Chonchi	5.11	0.048	3267	12:21	22:38	22:42
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	Puqueldón	0.89	0.008	1923	12:21	22:38	22:45
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	Queilén	1.34	0.013	2244	12:21	22:38	23:50
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	Dalcahue, Castro	0.11	0.001	45	12:21	21:19	00:09 (*)
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	Castro	3.59	0.034	3156	12:21	21:19	00:15 (*)
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	Castro	0.09	0.001	2	12:21	21:19	00:45 (*)

**Total: 59.97 MW 0.569 % 57526**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y SAESA.

- Los montos incluyen a clientes libres conectados en redes de distribución de SAESA.

(\*) Horarios correspondientes al día 03-04-2024.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

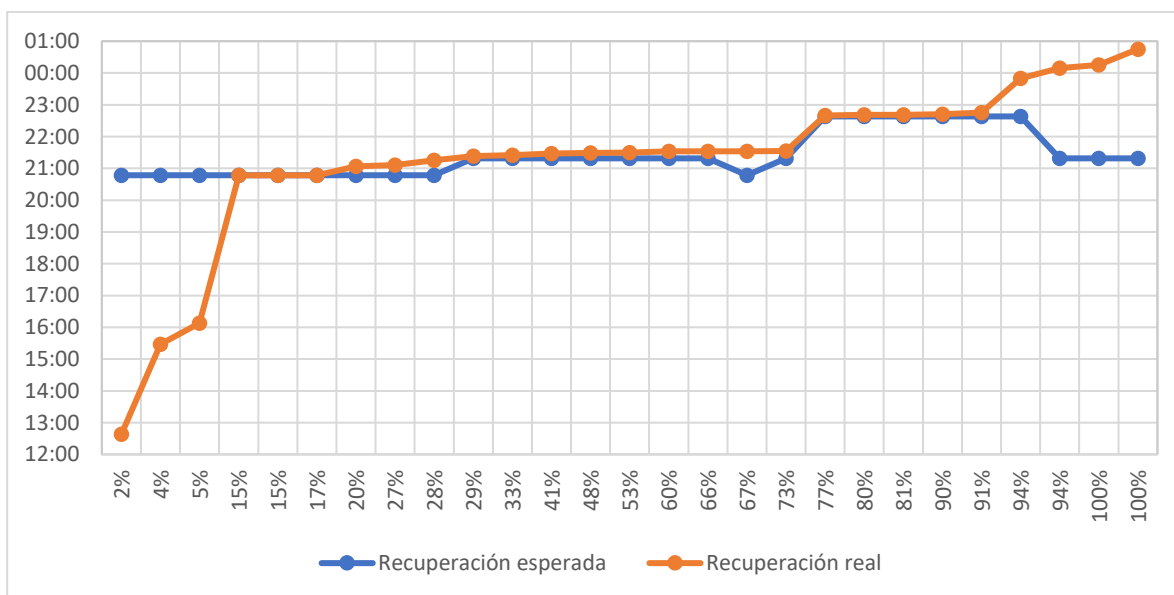
S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	SAESA	Regulado	1.04	8.43	0.28	0.3
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	SAESA	Regulado	1.19	8.43	3.12	3.7
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	SAESA	Regulado	1.00	8.43	3.78	3.8
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	SAESA	Regulado	5.47	8.43	8.43	46.1
S/E Dalcahue	Piriquina Industrial / E1	SAESA	Regulado	0.56	8.43	8.43	4.7
S/E Degañ	Quemchi / E2	SAESA	Regulado	0.79	8.43	8.43	6.7
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	SAESA	Regulado	2.20	8.43	8.72	19.2
S/E Dalcahue	Piriquina Industrial / E1	SAESA	Regulado	3.93	8.43	8.75	34.4
S/E Dalcahue	Isla Quinchao / E3	SAESA	Regulado	0.81	8.43	8.90	7.2
S/E Pid Pid	Piriquina / E2	SAESA	Regulado	0.64	8.97	9.03	5.8
S/E Pid Pid	Castro Centro / E3	SAESA	Regulado	1.90	8.97	9.07	17.2
S/E Castro	Gamboa / E1	SAESA	Regulado	5.23	8.97	9.12	47.7
S/E Castro	Quinchén / E2	SAESA	Regulado	4.02	8.97	9.13	36.7
S/E Quellón	Oqueldán / E1	SAESA	Regulado	2.76	8.97	9.15	25.3
S/E Quellón	Ladrilleros / E2	SAESA	Regulado	4.49	8.97	9.18	41.2
S/E Quellón	San Antonio / E4	SAESA	Regulado	3.53	8.97	9.18	32.4

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Dalcahue	Dalcahue / E2	SAESA	Regulado	0.47	8.43	9.18	4.3
S/E Quellón	Nuevo Quellón Ciudad / E5	SAESA	Regulado	3.69	8.97	9.20	33.9
S/E Chonchi	Chonchi Centro / E2	SAESA	Regulado	2.60	10.28	10.32	26.8
S/E Chonchi	Chonchi Rural / E3	SAESA	Regulado	1.92	10.28	10.33	19.8
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	SAESA	Regulado	0.60	10.28	10.33	6.2
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	SAESA	Regulado	5.11	10.28	10.35	52.9
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	SAESA	Regulado	0.89	10.28	10.40	9.3
S/E Chonchi	Chonchi-Notuco / E1	SAESA	Regulado	1.34	10.28	11.48	15.4
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	SAESA	Regulado	0.11	8.97	11.80	1.3
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	SAESA	Regulado	3.59	8.97	11.90	42.7
S/E Pid Pid	Castro Alto / E1	SAESA	Regulado	0.09	8.97	12.40	1.1

**Cientes Regulados : 546.1 MWh**  
**Cientes Libres : MWh**  
**Total : 546.1 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y SAESA S.A.
- Los montos incluyen clientes libres de distribución.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, con excepción del último 9%, el cual demoró más de una hora. En particular, el último 6% demoró en su recuperación por una falla en redes de distribución del alimentador Castro Alto (paño E1) de S/E Pid Pid.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	47.98	10.33	4.64
Último 20 %	11.99	12.40	0.97
100 % Total	59.97	12.40	4.84

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 10545.00 MW.

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Nueva Renca (TG1-TV1) y Tocopilla (U16).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 02 de abril de 2024.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 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 02 de abril de 2024.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 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 las siguientes particularidades:

- La línea 110 kV Chiloé - Ancud se encontraba desconectada desde las 12:06 horas como consecuencia de una falla (ver EAF 128/2024).
- La línea 220 kV Tineo - Puerto Montt N°2 se encontraba desconectada desde las 12:07 horas como consecuencia de una falla (sin pérdida de consumos).

Respecto de la generación en la zona, las centrales Degañ 1, Degañ 2, Chiloé, PE San Pedro I y PE San Pedro II se encontraban fuera de servicio. Por otra parte, la unidad generadora de central Trincao se encontraba en proceso de partida, sin inyección de energía al sistema.

Respecto de los PMGD de la zona afectada, de acuerdo con la plataforma de recepción de medidas para transferencias económicas, los siguientes PMGD se encontraban en servicio:

- PMGD HP Dongo en S/E Chonchi, previo a la falla inyectaba 1.02 MW.
- PMGD HP Collil en S/E Chonchi, previo a la falla inyectaba 0.63 MW.

## Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes adicionales presentados por STS S.A.:

*"El martes 02 de abril de 2024 alrededor de las 12:20 horas se interrumpe suministro aportado por la línea de transmisión 220kV Nueva Ancud-Chiloé, en subestación Nueva Ancud Propiedad de TRANSELEC, abren los paños 52J4/J5 y en subestación Chiloé abren los paños 52J4/J5, ambos por actuación de protecciones. La interrupción del suministro afecta a toda la isla grande de Chiloé, lo equivalente a 66334 clientes.*

*Consecuente a las predicciones meteorológicas emitida por la DGAC-Chile, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por fuerte lluvia y rachas de viento sobre los 120km/h, bajo estas circunstancias se produce la pérdida del suministro. En momento de la ocurrencia de la desconexión, personal de mantenimiento que se encontraba en terreno pudo constatar la caída de innumerables árboles que tuvieron como consecuencia el corte de caminos en la zona. Por este motivo el tiempo para acceder al punto de falla fue el cuádruple de lo normal.*

*Por los caminos utilizados y mediante los cuales se logró avanzar en el recorrido, se requirieron trabajos de despeje de las vías en dos tramos, retirando en total 25 árboles de grandes dimensiones, en promedio de 20 metros de altura.*

*Alrededor de las 14:25 horas se ubica el punto de falla, constatando que dos eucaliptos ubicados fuera de faja caen y quedan apoyados sobre las fases media e inferior, entre las estructuras 127 y 128 de la citada línea. Inmediatamente se inicia preparativos para retiro de los árboles y solicitudes operacionales. Sin embargo, con el clima aún inestable caracterizado por fuertes rachas de viento y lluvia, era improcedente por seguridad del personal trepar las torres. Con las condiciones operacionales dadas y un clima menos inestable se inician labores de normalización a las 16:20 horas, proceso que concluye a las 20:00 horas.*

*Los árboles que afectaron a la línea de transmisión se encuentran ubicados en un inmueble particular, propiedad de Ricardo Díaz Avendaño, RUN 8.994.016-8. En dicho inmueble se emplaza un tramo de la línea correspondiente a las estructuras 127 y 128 y a su vez existe una plantación de eucaliptos fuera de faja de servidumbre, respecto de la cual al propietario se le ha solicitado en reiteradas ocasiones autorización para talar los árboles que revisten un riesgo inminente sobre la instalación eléctrica, y que dada su negativa ha sido denunciado ante la autoridad.*

*El fuerte temporal afectó tempranamente el servicio de las empresas de comunicación, lo que influyó en todas las actividades relacionadas con la reposición. Al proceso normal de reposición se sumó tiempo por pérdida de comunicaciones, a las 20:42 horas se energiza en vacío la línea 220kV Nueva Ancud/Chiloé, a las 20:47 se recupera el servicio en SS/EE Degañ, Dalcahue y San Pedro, y a las 21:19 horas se recupera el servicio en SS/EE PidPid, Castro, Chonchi (barra110kV) y Quellón. A las 22:38 horas se recupera el servicio en S/E Ancud y 22:40 horas se recupera el servicio en barra MT de S/E Chonchi, restableciendo el servicio de la totalidad de los clientes afectados por transmisión."*

## Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

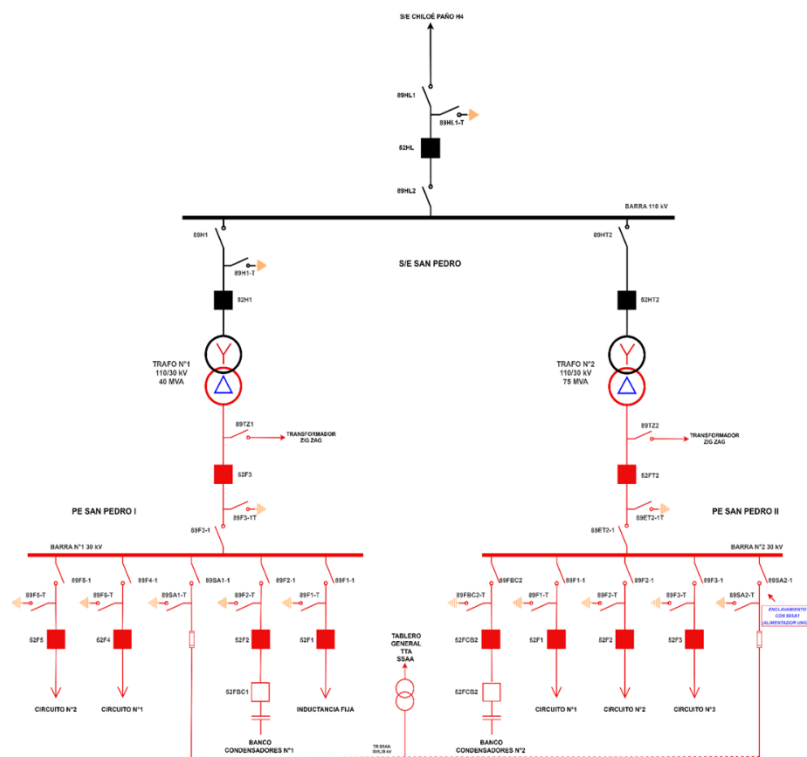
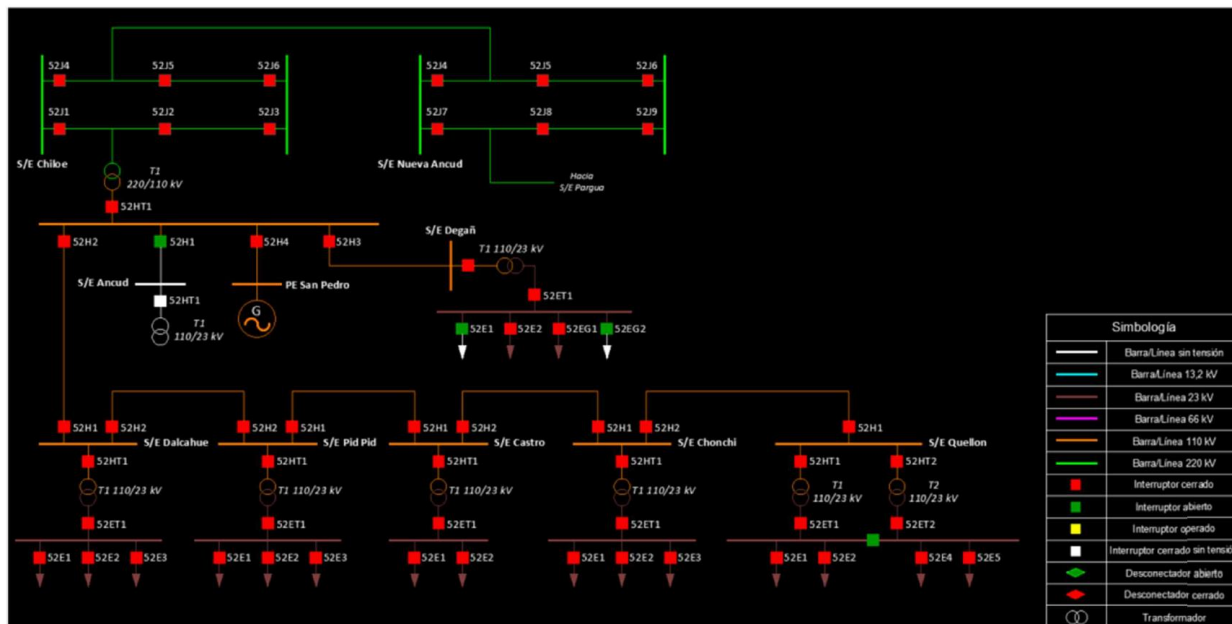
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Los coordinados involucrados no indicaron acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Los coordinados involucrados no indicaron 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
12:21	Transec	Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de su protección de distancia en zona 1.
12:21	STS	Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación del esquema de aceleración.
12:21+	STS	Apertura automática del interruptor 52EG1 de S/E Degañ, asociado a la unidad generadora de la central Degañ I, por operación de su protección de baja tensión.
12:21+	STS	Apertura automática de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Chonchi, correspondientes al transformador N°1, 110/23 kV, por operación de la protección de distancia de fase del lado de 110 kV en zona 1.
12:21+	Alba	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al transformador N°1, 110/30 kV, por operación de su protección de baja tensión.
12:21+	Río Alto	Apertura automática del interruptor 52HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al transformador N°2, 110/30 kV, por operación de su protección de baja tensión.
12:21+	STS	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pid Pid, correspondiente a la línea 110 kV Dalcahue - Pid Pid, por operación de su protección de baja tensión.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Transec S.A., Alba SpA y Río Alto SpA.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02/04/2023	Transec	12:29	Cierre de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	STS	12:29	Cierre de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	STS	12:29	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Pid Pid, correspondiente a la línea 110 kV Dalcahue - Pid Pid.
02/04/2023	Transec	12:30	Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de su esquema de aceleración.
02/04/2023	STS	12:30	Apertura automática de los interruptores 52J1, 52J2 y 52HT1 de S/E Chiloé, correspondientes al transformador N°1, 220/110 kV, por operación de la protección de sobrecorriente residual del lado de 220 kV. Además, se produjo la apertura automática del interruptor 52E1 (alimentador Castro Alto) de S/E Pid Pid, ante falla en redes de distribución.
02/04/2023	STS	12:30	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Pid Pid, correspondiente a la línea 110 kV Dalcahue - Pid Pid, por operación de su protección de baja tensión.
02/04/2023	SAESA	12:38	Se recuperan 2509 clientes del alimentador Isla Quinchao de S/E Dalcahue.
02/04/2023	STS	13:35	Personal de mantenimiento informa que debido al temporal se encuentran varios caminos cortados por caída de árboles dificultando el recorrido de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	Transec	13:51	Cierre no exitoso del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de su protección de cierre contra falla.
02/04/2023	STS	13:51	Apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de protecciones.
02/04/2023	STS	14:34	Personal de mantenimiento confirma punto y causa de la falla, correspondiente a la caída de un árbol sobre la línea debido al temporal.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02/04/2023	STS	14:45	Apertura del desconectador 89J4-3 de S/E Chiloé.
02/04/2023	STS	14:50	Apertura del interruptor 52E2 (alimentador Quemchi) de S/E Degañ.
02/04/2023	STS	15:06	Cierre del desconectador 89J4-3T de S/E Chiloé. Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé aterrizada en el extremo Chiloé.
02/04/2023	SAESA	15:28	Se recuperan 1907 clientes del alimentador Isla Quinchao de S/E Dalcahue.
02/04/2023	STS	15:39	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Chiloé, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 220/110 kV.
02/04/2023	SAESA	16:08	Se recuperan 4766 clientes del alimentador Dalcahue de S/E Dalcahue.
02/04/2023	Transelec	16:17	Cierre del desconectador 89J4-3T de S/E Nueva Ancud. Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé aterrizada en el extremo Nueva Ancud.
02/04/2023	STS	16:19	Se informa a personal de mantenimiento que línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé se encuentra aterrizada y preparada para iniciar los trabajos de retiro de árbol.
02/04/2023	STS	17:45	Personal de mantenimiento informa tierras provisionales instaladas y que iniciarán los trabajos de retiro de árbol.
02/04/2023	STS	19:16	Personal de mantenimiento informa finalizados trabajos de retiro de árbol.
02/04/2023	STS	19:31	Apertura de los interruptores 52E1 (alimentador Oqueldán) y 52E2 (alimentador Ladrilleros) de S/E Quellón.
02/04/2023	STS	19:32	Apertura de los interruptores 52E4 (alimentador San Antonio) y 52E5 (alimentador Nuevo Quellón Ciudad) de S/E Quellón.
02/04/2023	STS	19:33	Apertura de los interruptores 52E1 (alimentador Gamboa) y 52E2 (alimentador Quinchén) de S/E Castro.
02/04/2023	STS	19:34	Apertura de los interruptores 52E2 (alimentador Piruquina) y 52E3 (Castro Centro) de S/E Pid Pid.
02/04/2023	STS	20:00	Personal de mantenimiento informa tierras provisionales retiradas y que línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé está preparada para normalizar.
02/04/2023	STS	20:05	Apertura del desconectador 89J4-3T de S/E Chiloé.
02/04/2023	Transelec	20:22	Apertura del desconectador 89J4-3T de S/E Nueva Ancud.
02/04/2023	STS	20:35	Personal de mantenimiento informa su llegada a S/E Chiloé.
02/04/2023	STS	20:41	Cierre del desconectador 89J4-3 de S/E Chiloé.
02/04/2023	Transelec	20:43	Cierre de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, correspondientes a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	STS	20:44	Cierre local del interruptor 52J4 de S/E Chiloé, correspondiente a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	STS	20:46	Cierre local del interruptor 52J5 de S/E Chiloé, correspondiente a la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.
02/04/2023	STS / SAESA	20:47	Cierre local del interruptor 52J1 de S/E Chiloé, correspondiente al lado de 220 kV del transformador N°1, 220/110 kV. Se recuperan 6164 clientes de los alimentadores Piruquina Industrial y Dalcahue de S/E Dalcahue.
02/04/2023	SAESA	20:47	Se recuperan 517 clientes del alimentador Quemchi de S/E Degañ.
02/04/2023	STS	20:48	Cierre local del interruptor 52J2 de S/E Chiloé, correspondiente al lado de 220 kV del transformador N°1, 220/110 kV.
02/04/2023	SAESA	21:04	Se recuperan 721 clientes del alimentador Isla Quinchao de S/E Dalcahue.
02/04/2023	SAESA	21:06	Se recuperan 148 clientes del alimentador Piruquina Industrial de S/E Dalcahue.
02/04/2023	SAESA	21:15	Se recuperan 3 clientes del alimentador Isla Quinchao de S/E Dalcahue.
02/04/2023	STS	21:19	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Pid Pid, correspondiente a la línea 110 kV Dalcahue - Pid Pid.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02/04/2023	STS	21:19	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Quemchi) de S/E Degañ.
02/04/2023	STS	21:22	Intento de cierre no exitoso del interruptor 52E1 (alimentador Castro Alto) de S/E Pid Pid, por falla presente en redes de distribución.
02/04/2023	STS / SAESA	21:23	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Piruquina) de S/E Pid Pid, recuperando 577 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:25	Cierre del interruptor 52E3 (alimentador Castro Centro) de S/E Pid Pid, recuperando 536 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:28	Cierre del interruptor 52E1 (alimentador Gamboa) de S/E Castro, recuperando 5295 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:29	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Quinchén) de S/E Castro, recuperando 8922 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:30	Cierre del interruptor 52E1 (alimentador Oqueldán) de S/E Quellón, recuperando 472 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:32	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Ladrilleros) de S/E Quellón, recuperando 5477 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	21:32	Cierre del interruptor 52E4 (alimentador San Antonio) de S/E Quellón, recuperando 1408 clientes.
02/04/2023	SAESA	21:32	Se recuperan 1508 clientes del alimentador Dalcahue de S/E Dalcahue.
02/04/2023	STS / SAESA	21:33	Cierre del interruptor 52E5 (alimentador Nuevo Quellón Ciudad) de S/E Quellón, recuperando 3780 clientes.
02/04/2023	Alba	21:43	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al transformador N°1, 110/30 kV.
02/04/2023	Río Alto	21:43	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al transformador N°2, 110/30 kV.
02/04/2023	STS	21:45	Cierre del interruptor 52EG1 de S/E Degañ, asociado a la unidad generadora de la central Degañ I.
02/04/2023	STS	22:13	Personal de mantenimiento informa su llegada a S/E Chonchi.
02/04/2023	STS	22:33	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Chonchi, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/23 kV.
02/04/2023	STS	22:35	Apertura de los interruptores 52E2 (alimentador Chonchi Centro) y 52E3 (alimentador Chonchi Rural) de S/E Chonchi.
02/04/2023	STS	22:38	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Chonchi, correspondiente al lado de 23 kV del transformador N°1, 110/23 kV.
02/04/2023	STS	22:40	Cierre del interruptor 52E2 (Chonchi Centro) de S/E Chonchi, recuperando 1238 clientes.
02/04/2023	STS / SAESA	22:41	Cierre del interruptor 52E3 (Chonchi Rural) de S/E Chonchi, recuperando 938 clientes.
02/04/2023	SAESA	22:41	Se recuperan 3 clientes del alimentador Chonchi - Notuco de S/E Chonchi.
02/04/2023	SAESA	22:42	Se recuperan 3267 clientes del alimentador Chonchi - Notuco de S/E Chonchi.
02/04/2023	SAESA	22:45	Se recuperan 1923 clientes del alimentador Chonchi - Notuco de S/E Chonchi.
02/04/2023	SAESA	23:50	Se recuperan 2244 clientes del alimentador Chonchi - Notuco de S/E Chonchi.
03/04/2023	STS / SAESA	00:09	Cierre del interruptor 52E1 (alimentador Castro Alto) de S/E Pid Pid, recuperando 45 clientes.
03/04/2023	SAESA	00:15	Se recuperan 3156 clientes del alimentador Castro Alto de S/E Pid Pid.
03/04/2023	SAESA	00:45	Se recuperan 2 clientes del alimentador Castro Alto de S/E Pid Pid.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Transelec S.A., SAESA, Alba SpA y Río Alto SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.



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

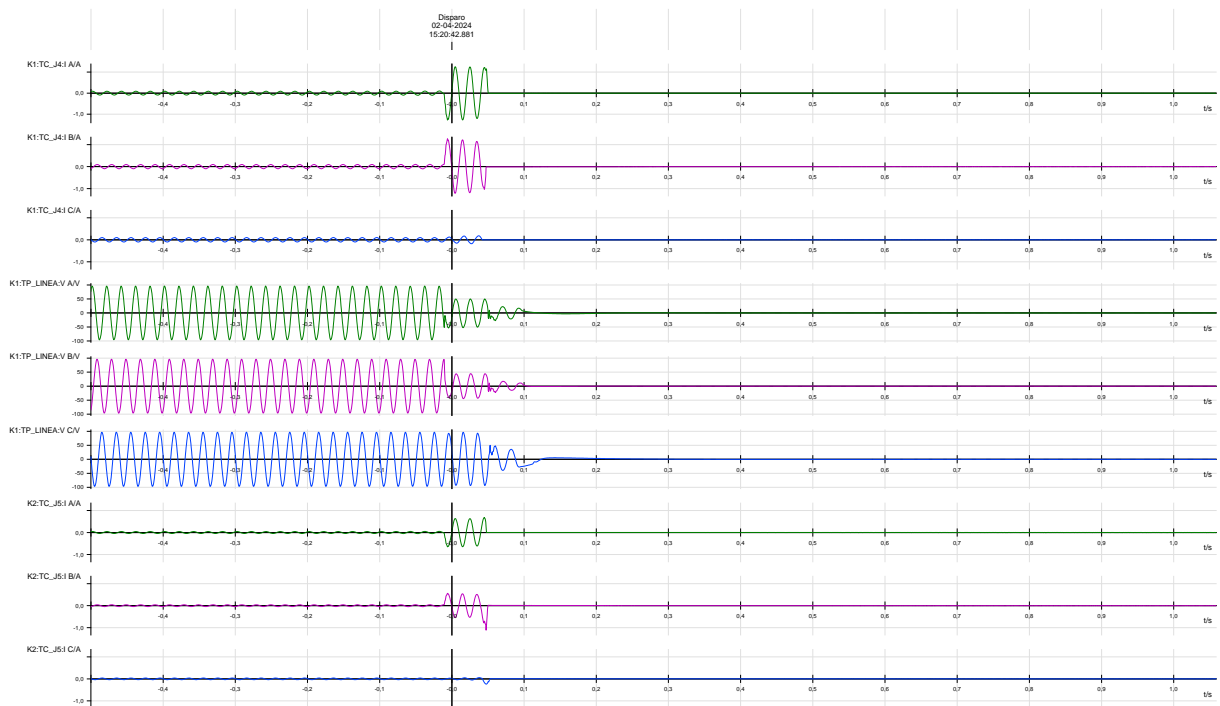
Se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B, causada por la caída de dos árboles ubicados fuera de la faja de servidumbre, sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°127 y N°128, debido a fuerte temporal en la zona.

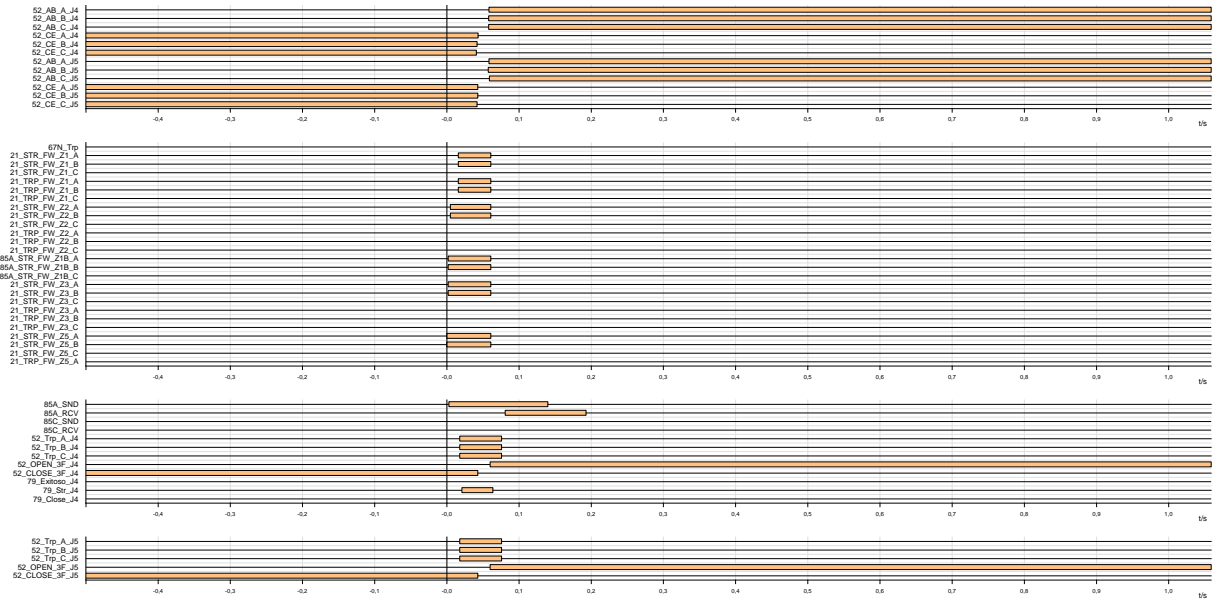
Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 59.97 MW de consumos en las SS/EE Castro, Chonchi, Dalcahue, Degañ, Pid Pid y Quellón.

### **Operación de protecciones de los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud**

Los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud, que protegen la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, poseen un doble esquema de protección implementado en un relé Siemens 7SL87 y un relé NARI PCS-931S, los cuales poseen funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), apoyadas con un esquema de teleprotección (85A, 85C), entre otras.

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SL87 (sistema 1), asociada a los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud, para su operación de las 12:21 horas:





Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
02.04.2024 15:20:42.881 (40)		1063		Fault log					
02.04.2024 15:20:43.476	00:00:00:00.595		40	LINEA:Fault locator	Fault loop	off	good (process)	Data update	218.671.306
02.04.2024 15:20:43.441	00:00:00:00.560		39	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by no cycle	off	good (process)	Data change	30.113.616.601.337
02.04.2024 15:20:43.431	00:00:00:00.550		38	CB_52J4:Circuit break.	Definitive trip	off	good (process)	Data change	3.014.261.303
02.04.2024 15:20:43.426	00:00:00:00.545		37	CB_52J5:Circuit break.	Definitive trip	off	good (process)	Data change	3.024.261.303
02.04.2024 15:20:43.074	00:00:00:00.193		36	LINEA:85-21Perm.ouvr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off	good (process)	Data change	2.112.915.851.504
02.04.2024 15:20:43.021	00:00:00:00.140		35	LINEA:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.ouvr	Send	off	good (process)	Data change	2.112.915.701.305
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		34	LINEA:Fault locator	Fault loop	AB	good (process)	Data update	218.671.306
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		33	LINEA:Fault locator	Fault distance in %	30.0 %	good (process)	Data update	218.671.305
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		32	LINEA:Fault locator	Fault distance	6.9 km	good (process)	Data update	218.671.304
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		31	LINEA:Fault locator	Fault reactance sec.	1.855 Ω	good (process)	Data update	218.671.309
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		30	LINEA:Fault locator	Fault resistance sec.	3.031 Ω	good (process)	Data update	218.671.308
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		29	LINEA:Fault locator	Fault reactance prim.	2.854 Ω	good (process)	Data update	218.671.303
02.04.2024 15:20:42.976	00:00:00:00.095		28	LINEA:Fault locator	Fault resistance prim.	4.664 Ω	good (process)	Data update	218.671.302
02.04.2024 15:20:42.962	00:00:00:00.081		27	LINEA:85-21Perm.ouvr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on	good (process)	Data change	2.112.915.851.504
02.04.2024 15:20:42.957	00:00:00:00.076		26	CB_52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	3.024.261.300
02.04.2024 15:20:42.957	00:00:00:00.076		25	CB_52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	3.014.261.300
02.04.2024 15:20:42.945	00:00:00:00.064		24	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by no cycle	on	good (process)	Data change	30.113.616.601.337
02.04.2024 15:20:42.945	00:00:00:00.064		23	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	In progress	off	good (process)	Data change	30.113.616.601.309
02.04.2024 15:20:42.945	00:00:00:00.064		22	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	79 permits 1-pole trip	off	good (process)	Data change	30.113.616.601.307
02.04.2024 15:20:42.942	00:00:00:00.061		21	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AB	off	good (process)	Data change	219.014.501.304
02.04.2024 15:20:42.942	00:00:00:00.061		20	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off	good (process)	Data change	21.901.4501.55
02.04.2024 15:20:42.942	00:00:00:00.061		19	LINEA:21 Distance prot. 1:2 1	Operate	off	good (process)	Data change	21.901.3571.57
02.04.2024 15:20:42.931	00:00:00:00.050		18	CB_52J4:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	3.014.261.303
02.04.2024 15:20:42.926	00:00:00:00.045		17	CB_52J5:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	3.024.261.303
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		16	CB_52J5:Circuit break.	Break-current phs C	46 A	good (process)	Data update	3.024.261.313
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		15	CB_52J5:Circuit break.	Break-current phs B	484 A	good (process)	Data update	3.024.261.312
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		14	CB_52J5:Circuit break.	Break-current phs A	579 A	good (process)	Data update	3.024.261.311
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		13	CB_52J4:Circuit break.	Break-current phs C	159 A	good (process)	Data update	3.014.261.313
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		12	CB_52J4:Circuit break.	Break-current phs B	1086 A	good (process)	Data update	3.014.261.312
02.04.2024 15:20:42.918	00:00:00:00.037		11	CB_52J4:Circuit break.	Break-current phs A	1141 A	good (process)	Data update	3.014.261.311
02.04.2024 15:20:42.908	00:00:00:00.027		10	CB_52J5:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	1 A	good (process)	Data update	3.024.261.317
02.04.2024 15:20:42.908	00:00:00:00.027		9	CB_52J4:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	76 A	good (process)	Data update	3.014.261.317
02.04.2024 15:20:42.902	00:00:00:00.021		8	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	In progress	on	good (process)	Data change	30.113.616.601.309
02.04.2024 15:20:42.899	00:00:00:00.018		7	CB_52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	3.014.261.300
02.04.2024 15:20:42.899	00:00:00:00.018		6	CB_52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	3.024.261.300
02.04.2024 15:20:42.897	00:00:00:00.016		5	LINEA:21 Distance prot. 1:2 1	Operate	phs A phs B	good (process)	Data change	21.901.3571.57
02.04.2024 15:20:42.884	00:00:00:00.003		4	LINEA:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.ouvr	Send	phs A phs B	good (process)	Data change	2.112.915.701.305
02.04.2024 15:20:42.881	00:00:00:00.000		3	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AB	on forward	good (process)	Data change	219.014.501.304
02.04.2024 15:20:42.881	00:00:00:00.000		2	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs A phs B forward	good (process)	Data change	21.901.4501.55
02.04.2024 15:20:42.881	00:00:00:00.000		1	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	1063	good (process)	Data change	817.912.761.310

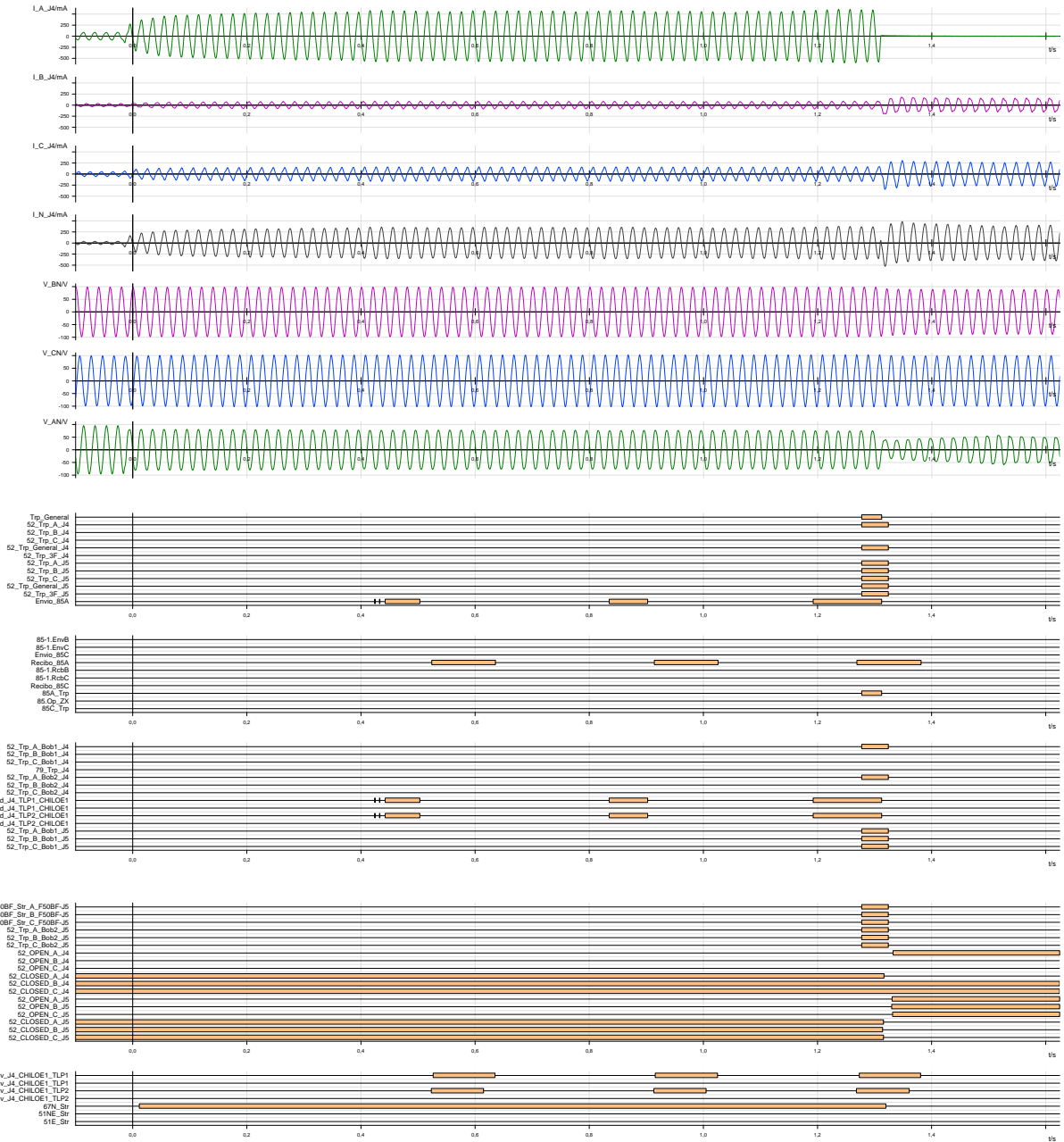
En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, las que se encuentran en contrafase, además de un descenso en las tensiones respectivas, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica entre las mencionadas fases.

En el registro de señales digitales, se observa la activación, entre otros, del elemento de distancia de fase en zona 1 ("21\_STR\_FW\_Z1\_A" y "21\_STR\_FW\_Z1\_B") y la consiguiente orden de trip ("21\_TRP\_FW\_Z1\_A" y "21\_TRP\_FW\_Z1\_B"), en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Adicionalmente, se observa el correcto envío de la señal de aceleración hacia el extremo remoto (señal "85A\_SND"), además de la recepción de señal de aceleración desde el extremo remoto (señal 85A\_RCV). Por último, mediante las señales "52\_OPEN\_3F\_J4" y "52\_OPEN\_3F\_J5" se declara la correcta apertura de los interruptores encargados del despeje de la falla. El tiempo de apertura de ambos interruptores fue de aproximadamente 45 ms

Las entradas del registro secuencial de eventos son consistentes con lo ya indicado.

La protección NARI PCS-931S (sistema 2) asociada a los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

A continuación, se presentan los registros de la protección NARI PCS-931S (sistema 2), asociada a los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud, para su operación de las 12:30 horas:



Index	Time	Description
855	2024-04-02 15:29:48:732ms	52-J4 SINCROMISMO OK 0->1
	2024-04-02 15:29:48:732ms	52-J5 SINCROMISMO OK 0->1
854	2024-04-02 15:29:48:710ms	52-J4 SINCROMISMO OK 1->0
	2024-04-02 15:29:48:710ms	52-J5 SINCROMISMO OK 1->0
853	2024-04-02 15:29:48:676ms	52_OPEN_B_J4 0->1
852	2024-04-02 15:29:48:675ms	52_OPEN_C_J4 0->1
851	2024-04-02 15:29:48:659ms	52_CLOSED_B_J4 1->0
850	2024-04-02 15:29:48:658ms	52_CLOSED_C_J4 1->0
849	2024-04-02 15:29:47:070ms	Recibo_85A 1->0
848	2024-04-02 15:29:47:068ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 1->0
847	2024-04-02 15:29:47:048ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 1->0
846	2024-04-02 15:29:47:010ms	52_OPEN_A_J4 0->1
845	2024-04-02 15:29:47:009ms	52_OPEN_C_J5 0->1
844	2024-04-02 15:29:47:009ms	52_OPEN_A_J5 0->1
843	2024-04-02 15:29:47:008ms	52_OPEN_B_J5 0->1
842	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB1_BFI_A 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB1_BFI 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB1_BFI_Out 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB2_BFI_A 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB2_BFI_B 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB2_BFI_C 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB2_BFI 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	CB2_BFI_Out 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	DISPARO_FASE_A 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	DISPARO_FASE_B 1->0
	2024-04-02 15:29:47:013ms	DISPARO_FASE_C 1->0
841	2024-04-02 15:29:47:009ms	67N_Str 1->0
840	2024-04-02 15:29:46:994ms	52_CLOSED_A_J4 1->0
839	2024-04-02 15:29:46:994ms	52_CLOSED_C_J5 1->0
838	2024-04-02 15:29:46:994ms	52_CLOSED_A_J5 1->0
837	2024-04-02 15:29:47:001ms	21L_PilotFwd.St 1->0
	2024-04-02 15:29:47:001ms	Envio_85A 1->0
836	2024-04-02 15:29:46:992ms	52_CLOSED_B_J5 1->0
835	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB1_BFI_A 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB1_BFI 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB1_BFI_Out 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB2_BFI_A 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB2_BFI_B 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB2_BFI_C 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB2_BFI 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	CB2_BFI_Out 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	DISPARO_FASE_A 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	DISPARO_FASE_B 0->1
	2024-04-02 15:29:46:966ms	DISPARO_FASE_C 0->1
834	2024-04-02 15:29:46:961ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 0->1
833	2024-04-02 15:29:46:961ms	Recibo_85A 0->1
832	2024-04-02 15:29:46:956ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 0->1
831	2024-04-02 15:29:46:885ms	21L_PilotFwd.St 0->1
830	2024-04-02 15:29:46:881ms	Envio_85A 0->1
829	2024-04-02 15:29:46:715ms	Recibo_85A 1->0
828	2024-04-02 15:29:46:713ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 1->0
827	2024-04-02 15:29:46:693ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 1->0
826	2024-04-02 15:29:46:603ms	Recibo_85A 0->1
825	2024-04-02 15:29:46:604ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 0->1
824	2024-04-02 15:29:46:601ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 0->1
823	2024-04-02 15:29:46:592ms	21L_PilotFwd.St 1->0
	2024-04-02 15:29:46:592ms	Envio_85A 1->0
822	2024-04-02 15:29:46:529ms	21L_PilotFwd.St 0->1
821	2024-04-02 15:29:46:524ms	Envio_85A 0->1
820	2024-04-02 15:29:46:326ms	Recibo_85A 1->0
819	2024-04-02 15:29:46:303ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 1->0
818	2024-04-02 15:29:46:303ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 1->0
817	2024-04-02 15:29:46:215ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP1 0->1
816	2024-04-02 15:29:46:214ms	Recibo_85A 0->1
815	2024-04-02 15:29:46:212ms	85A_Rcv_J4_CHLOE1_TLP2 0->1
814	2024-04-02 15:29:46:193ms	21L_PilotFwd.St 1->0
	2024-04-02 15:29:46:193ms	Envio_85A 1->0
813	2024-04-02 15:29:46:137ms	21L_PilotFwd.St 0->1
812	2024-04-02 15:29:46:132ms	Envio_85A 0->1
811	2024-04-02 15:29:46:123ms	Envio_85A 1->0
810	2024-04-02 15:29:46:122ms	Envio_85A 0->1
809	2024-04-02 15:29:46:115ms	Envio_85A 1->0
808	2024-04-02 15:29:46:114ms	Envio_85A 0->1
807	2024-04-02 15:29:45:702ms	67N_Str 0->1
806	2024-04-02 15:29:29:671ms	52-J4 SINCROMISMO OK 0->1
	2024-04-02 15:29:29:671ms	52-J5 SINCROMISMO OK 0->1
805	2024-04-02 15:29:29:669ms	52-J4 SINCROMISMO OK 1->0
	2024-04-02 15:29:29:669ms	52-J5 SINCROMISMO OK 1->0
804	2024-04-02 15:28:54:841ms	52J5_CIERRE_MANUAL 1->0
803	2024-04-02 15:28:54:406ms	52_CLOSED_B_J5 0->1
802	2024-04-02 15:28:54:404ms	52_CLOSED_A_J5 0->1
801	2024-04-02 15:28:54:402ms	52_CLOSED_C_J5 0->1
800	2024-04-02 15:28:54:390ms	52_OPEN_B_J5 1->0
799	2024-04-02 15:28:54:379ms	52_OPEN_C_J5 1->0
798	2024-04-02 15:28:54:379ms	52_OPEN_A_J5 1->0
797	2024-04-02 15:28:54:339ms	52J5_CIERRE_MANUAL 0->1
796	2024-04-02 15:28:36:130ms	52J4_CIERRE_MANUAL 1->0
795	2024-04-02 15:28:35:909ms	52-J4 SINCROMISMO OK 0->1
	2024-04-02 15:28:35:909ms	52-J5 SINCROMISMO OK 0->1
794	2024-04-02 15:28:35:732ms	52-J4 SINCROMISMO OK 1->0
	2024-04-02 15:28:35:732ms	52-J5 SINCROMISMO OK 1->0
793	2024-04-02 15:28:35:698ms	52_CLOSED_C_J4 0->1
792	2024-04-02 15:28:35:694ms	52_CLOSED_B_J4 0->1
791	2024-04-02 15:28:35:691ms	52_CLOSED_A_J4 0->1
790	2024-04-02 15:28:35:671ms	52_OPEN_C_J4 1->0
789	2024-04-02 15:28:35:668ms	52_OPEN_A_J4 1->0
788	2024-04-02 15:28:35:667ms	52_OPEN_B_J4 1->0
787	2024-04-02 15:28:35:629ms	52J4_CIERRE_MANUAL 0->1

En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase A, un descenso en la tensión respectiva y la presencia de una corriente residual, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de señales digitales, se observa la activación, entre otros, del elemento direccional de sobrecorriente residual (señal "67N\_Str"). Posteriormente, se observa el envío de señal de aceleración al extremo remoto (señal "Envio\_85A"), además de la recepción de señal de aceleración desde el extremo remoto (señal "Recibo\_85A"), ambas de forma intermitente. Una vez completado el esquema de aceleración, se producen los órdenes de trip sobre la fase A del interruptor 52J4 y sobre las tres fases del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud (señales "52\_Trp\_A\_J4" y "52\_Trp\_General\_J5"). Por último, mediante las señales "52\_OPEN\_A\_J5", "52\_OPEN\_B\_J5" y "52\_OPEN\_C\_J5" se declara la correcta apertura del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud, luego de 43 ms.



Time stamp	Relative time	Fault number	Entry number	Functions structure	Name	Value	Quality	Cause	Number
02.04.2024 16:51:14.474 (43)		1065		Fault log					
02.04.2024 16:51:15.061	00:00:00:00.587		43	LINEA:Fault locator	Fault loop	off	good (process)	Data update	218.671.306
02.04.2024 16:51:15.011	00:00:00:00.537		42	CB_52J4:Circuit break.	Definitive trip	off	good (process)	Data change	3.014.261.303
02.04.2024 16:51:15.011	00:00:00:00.537		41	CB_52J5:Circuit break.	Definitive trip	off	good (process)	Data change	3.024.261.303
02.04.2024 16:51:14.701	00:00:00:00.227		40	LINEA:Process monitor:Closure detec.	Closure	off	good (process)	Data change	2.111.314.681.300
02.04.2024 16:51:14.648	00:00:00:00.174		39	LINEA:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off	good (process)	Data change	2.112.915.851.504
02.04.2024 16:51:14.606	00:00:00:00.132		38	LINEA:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off	good (process)	Data change	2.112.915.701.305
02.04.2024 16:51:14.581	00:00:00:00.107		37	CB_52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	3.014.261.300
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		36	LINEA:Fault locator	Fault loop	AB	good (process)	Data update	218.671.306
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		35	LINEA:Fault locator	Fault distance in %	28.6 %	good (process)	Data update	218.671.305
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		34	LINEA:Fault locator	Fault distance	6.6 km	good (process)	Data update	218.671.304
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		33	LINEA:Fault locator	Fault reactance sec.	1.766 Ω	good (process)	Data update	218.671.309
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		32	LINEA:Fault locator	Fault resistance sec.	2.461 Ω	good (process)	Data update	218.671.308
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		31	LINEA:Fault locator	Fault reactance prim.	2.718 Ω	good (process)	Data update	218.671.303
02.04.2024 16:51:14.561	00:00:00:00.087		30	LINEA:Fault locator	Fault resistance prim.	3.786 Ω	good (process)	Data update	218.671.302
02.04.2024 16:51:14.555	00:00:00:00.081		29	LINEA:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on	good (process)	Data change	2.112.915.851.504
02.04.2024 16:51:14.542	00:00:00:00.068		28	CB_52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off	good (process)	Data change	3.024.261.300
02.04.2024 16:51:14.531	00:00:00:00.057		27	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	off	good (process)	Data change	30.113.616.601.338
02.04.2024 16:51:14.529	00:00:00:00.055		26	LINEA:Switch onto fault 1:Stage 1	Operate	off	good (process)	Data change	21.1341.5941.57
02.04.2024 16:51:14.529	00:00:00:00.055		25	LINEA:Switch onto fault 1:Stage 1	Pickup	off	good (process)	Data change	21.1341.5941.55
02.04.2024 16:51:14.528	00:00:00:00.054		24	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AB	off	good (process)	Data change	219.014.501.304
02.04.2024 16:51:14.528	00:00:00:00.054		23	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off	good (process)	Data change	21.901.4501.55
02.04.2024 16:51:14.526	00:00:00:00.052		22	LINEA:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	off	good (process)	Data change	21.901.3571.57
02.04.2024 16:51:14.511	00:00:00:00.037		21	CB_52J4:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	3.014.261.303
02.04.2024 16:51:14.511	00:00:00:00.037		20	CB_52J5:Circuit break.	Definitive trip	on	good (process)	Data change	3.024.261.303
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		19	CB_52J5:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	1 A	good (process)	Data update	3.024.261.317
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		18	CB_52J4:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	1 A	good (process)	Data update	3.014.261.317
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		17	CB_52J5:Circuit break.	Break.-current phs C	11 A	good (process)	Data update	3.024.261.313
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		16	CB_52J5:Circuit break.	Break.-current phs B	1632 A	good (process)	Data update	3.024.261.312
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		15	CB_52J5:Circuit break.	Break.-current phs A	1655 A	good (process)	Data update	3.024.261.311
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		14	CB_52J4:Circuit break.	Break.-current phs C	1 A	good (process)	Data update	3.014.261.313
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		13	CB_52J4:Circuit break.	Break.-current phs B	1 A	good (process)	Data update	3.014.261.312
02.04.2024 16:51:14.498	00:00:00:00.024		12	CB_52J4:Circuit break.	Break.-current phs A	1 A	good (process)	Data update	3.014.261.311
02.04.2024 16:51:14.492	00:00:00:00.018		11	LINEA:21 Distance prot. 1:Z 1	Operate	phs A phs B	good (process)	Data change	21.901.3571.57
02.04.2024 16:51:14.484	00:00:00:00.010		10	CB_52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	on	good (process)	Data change	30.113.616.601.338
02.04.2024 16:51:14.481	00:00:00:00.007		9	CB_52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	3.014.261.300
02.04.2024 16:51:14.481	00:00:00:00.007		8	CB_52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on	good (process)	Data change	3.024.261.300
02.04.2024 16:51:14.481	00:00:00:00.007		7	LINEA:Switch onto fault 1:Stage 1	Operate	on	good (process)	Data change	21.1341.5941.57
02.04.2024 16:51:14.481	00:00:00:00.007		6	LINEA:Switch onto fault 1:Stage 1	Pickup	on	good (process)	Data change	21.1341.5941.55
02.04.2024 16:51:14.476	00:00:00:00.002		5	LINEA:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B	good (process)	Data change	2.112.915.701.305
02.04.2024 16:51:14.476	00:00:00:00.002		4	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AB	on forward	good (process)	Data change	219.014.501.304
02.04.2024 16:51:14.476	00:00:00:00.002		3	LINEA:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs A phs B forward	good (process)	Data change	21.901.4501.55
02.04.2024 16:51:14.474	00:00:00:00.000		2	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	1065	good (process)	Data change	817.912.761.310
02.04.2024 16:51:14.402	-00:00:00:00.072		1	LINEA:Process monitor:Closure detec.	Closure	on	good (process)	Data change	2.111.314.681.300

En el registro oscilográfico anterior, se observa que, al momento de la maniobra de cierre del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud, se produce la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, las que se encuentran en contrafase, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica entre las fases A y B.

En el registro de señales digitales, se observa la activación, entre otros, del elemento de cierre contra falla (señal "SOTF\_Str") y la consiguiente orden de trip (señal "SOTF Trp"), en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Por último, mediante las señales "52\_OPEN\_3F\_J5" se declara la correcta apertura del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 48 ms.

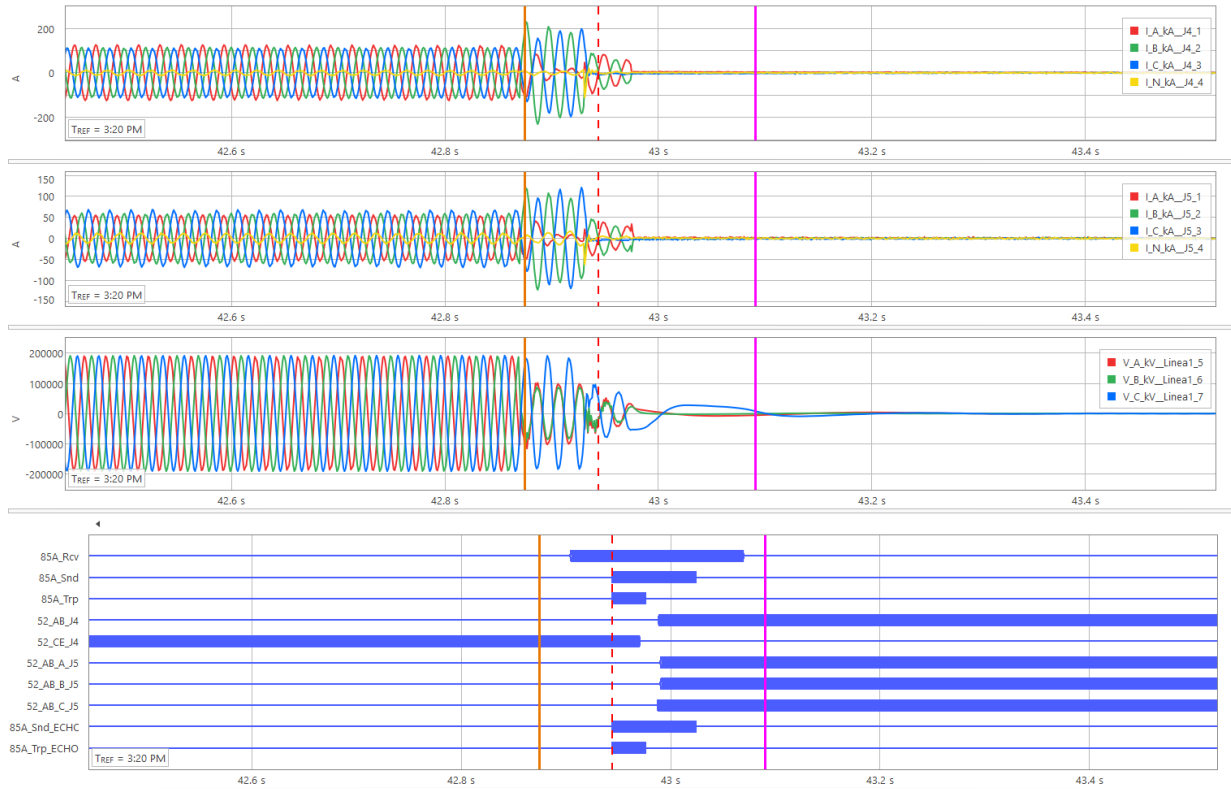
Las entradas del registro secuencial de eventos son consistentes con lo ya indicado.

La protección NARI PCS-931S (sistema 2) asociada a los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

## Operación de protecciones de los paños J4 y J5 de S/E Chiloé

Los paños J4 y J5 de S/E Chiloé, que protegen la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, poseen un doble esquema de protección implementado en un relé Siemens 7SL87 (S1) y un relé Siemens 7SA87 (S2), los cuales poseen funciones de distancia de fase y residual (21/21N), direccional de sobrecorriente residual (67N), apoyada en un esquema de teleprotección (85A, 85C), entre otras.

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SL87 (sistema 1), asociada a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé, para su operación de las 12:21 horas:



#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:20:42.905	-00.040	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
2	02.04.2024 15:20:42.905	-00.040	Señales	Rx 85A L Pargua	on
3	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	5
4	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B
5	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
6	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
7	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	on
8	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	52J4:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
9	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	52J5:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
10	02.04.2024 15:20:42.945	00.001	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
11	02.04.2024 15:20:42.945	00.001	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
12	02.04.2024 15:20:42.947	00.003	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B phs C
13	02.04.2024 15:20:42.950	00.006	52J4:79 Auto. reclosing:General	79 permits 1-pole trip	Off
14	02.04.2024 15:20:42.950	00.006	52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	On
15	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break-current phs A	54 A
16	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break-current phs B	49 A
17	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break-current phs C	5 A
18	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break-current phs A	24 A
19	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break-current phs B	25 A
20	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break-current phs C	0,125
21	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break current 3I0/N	4 A
22	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break current 3I0/N	3 A
23	02.04.2024 15:20:42.971	00.027	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
24	02.04.2024 15:20:42.971	00.027		Signal not available	
25	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
26	02.04.2024 15:20:42.973	00.029		Signal not available	
27	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
28	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
29	02.04.2024 15:20:42.974	00.030	52J5:Circuit break.	Definitive trip	On
30	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
31	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
32	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B
33	02.04.2024 15:20:42.976	00.032	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Operate	Off
34	02.04.2024 15:20:42.976	00.032	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	Off
35	02.04.2024 15:20:42.977	00.033	52J4:Trip logic	Trip indication	Off
36	02.04.2024 15:20:42.977	00.033	52J5:Trip logic	Trip indication	Off
37	02.04.2024 15:20:42.978	00.034	52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	Off
38	02.04.2024 15:20:42.979	00.035	52J4:Circuit break.	Definitive trip	On
39	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
40	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
41	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
42	02.04.2024 15:20:42.989	00.045	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	Off
43	02.04.2024 15:20:42.989	00.045	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
44	02.04.2024 15:20:42.989	00.045		Signal not available	
45	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	Off
46	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
47	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
48	02.04.2024 15:20:42.991	00.047		Signal not available	
49	02.04.2024 15:20:43.024	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Send	Off
50	02.04.2024 15:20:43.024	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	Off
51	02.04.2024 15:20:43.070	00.125	Linea Pargua:85-21Perm.ouvr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	Off
52	02.04.2024 15:20:43.070	00.125	Señales	Rx 85A L Pargua	Off
53	02.04.2024 15:20:43.474	00.530	52J5:Circuit break.	Definitive trip	Off
54	02.04.2024 15:20:43.479	00.535	52J4:Circuit break.	Definitive trip	Off

En el registro oscilográfico anterior, se observa la presencia de una falla bifásica entre las fases A y B, caracterizada por un descenso en las tensiones en ambas fases.

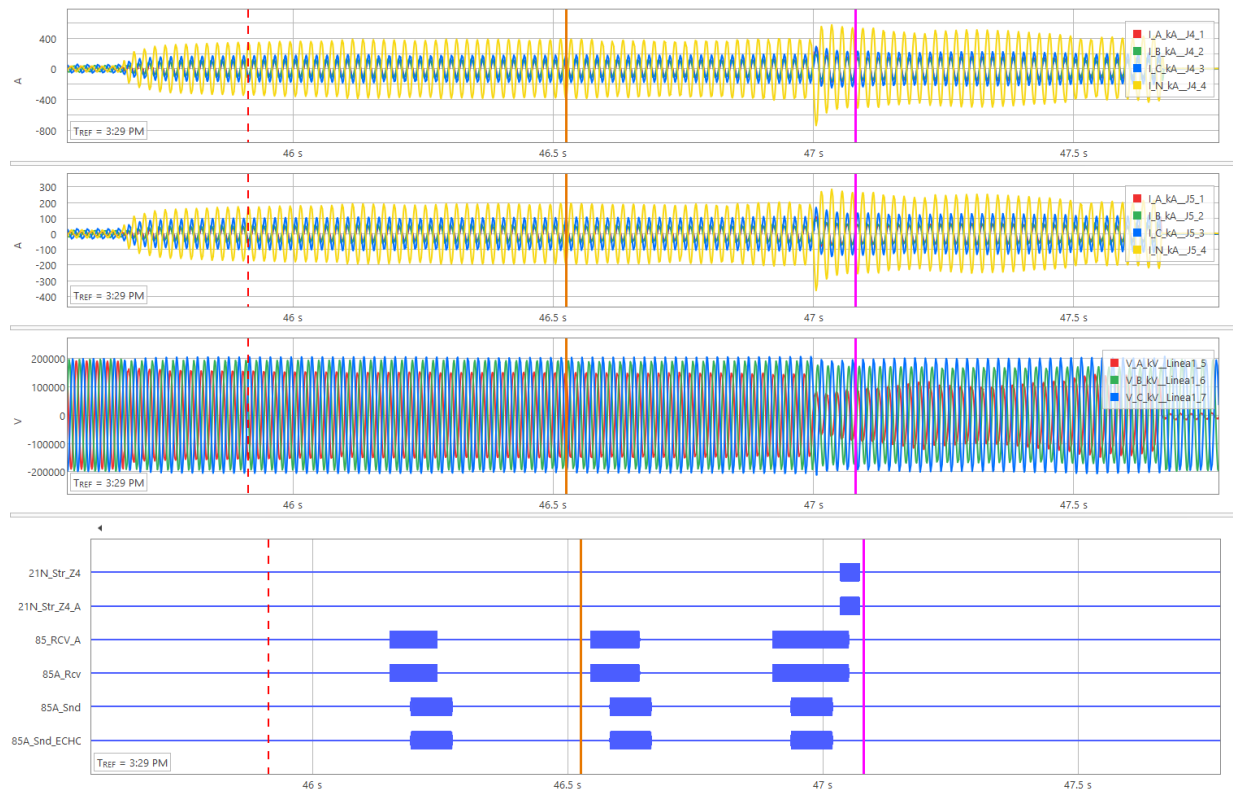
En el registro de señales digitales, se observa, en primera instancia, la recepción de señal de aceleración del extremo remoto de la línea (señal "85A\_Rcv") y luego de 40 ms, se observa la operación del elemento de Weak Infeed (señal "85A\_Snd\_ECHO"), la orden de trip sobre los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé (señal "85A\_Trp") y el envío de señal de aceleración (señal "85A\_Snd") hacia el extremo remoto de la línea. Cabe destacar que el elemento Weak Infeed tiene un parámetro de baja tensión ajustado en este caso en 101.6 kV, por debajo del cual el citado elemento, además de enviar señal de aceleración al extremo remoto de la línea, da orden de trip sobre los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé. En este caso las tensiones en las fases A y B alcanzaron un valor inferior al ajustado.

Los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé declararon su correcto cambio de estado a través de las señales "52\_AB\_J4" en el primer caso y mediante las señales "52\_AB\_A\_J5", "52\_AB\_B\_J5" y "52\_AB\_C\_J5", en el segundo caso. De acuerdo con el registro de eventos, el tiempo de apertura de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé fue de 45 ms y de 47 ms, respectivamente.

La protección Siemens 7SA87 (sistema 2) asociada a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.



A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7SL87 (sistema 1), asociada a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé, para el evento de las 12:30 horas:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la presencia de una falla monofásica en la fase A, caracterizada por un descenso en la tensión respectiva. Además, se observa la presencia de una corriente homopolar correspondiente al retorno que ofrece el autotransformador 220/110 kV de S/E Chiloé hacia el punto de falla.

En el registro de señales digitales se observa la recepción de señal de aceleración desde el extremo remoto (señal "85A\_Rcv"), además del envío de señal de aceleración hacia el extremo remoto (señal "85A\_Snd"), ambas de forma intermitente. Cabe destacar que, en este caso, el elemento Weak Infeed no dio orden de trip sobre los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, ya que, al momento de sus repetidas operaciones, las tensiones por las tres fases se encontraban por sobre el valor de baja tensión ajustado (101.6 kV).

La protección Siemens 7SA87 (sistema 2) asociada a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

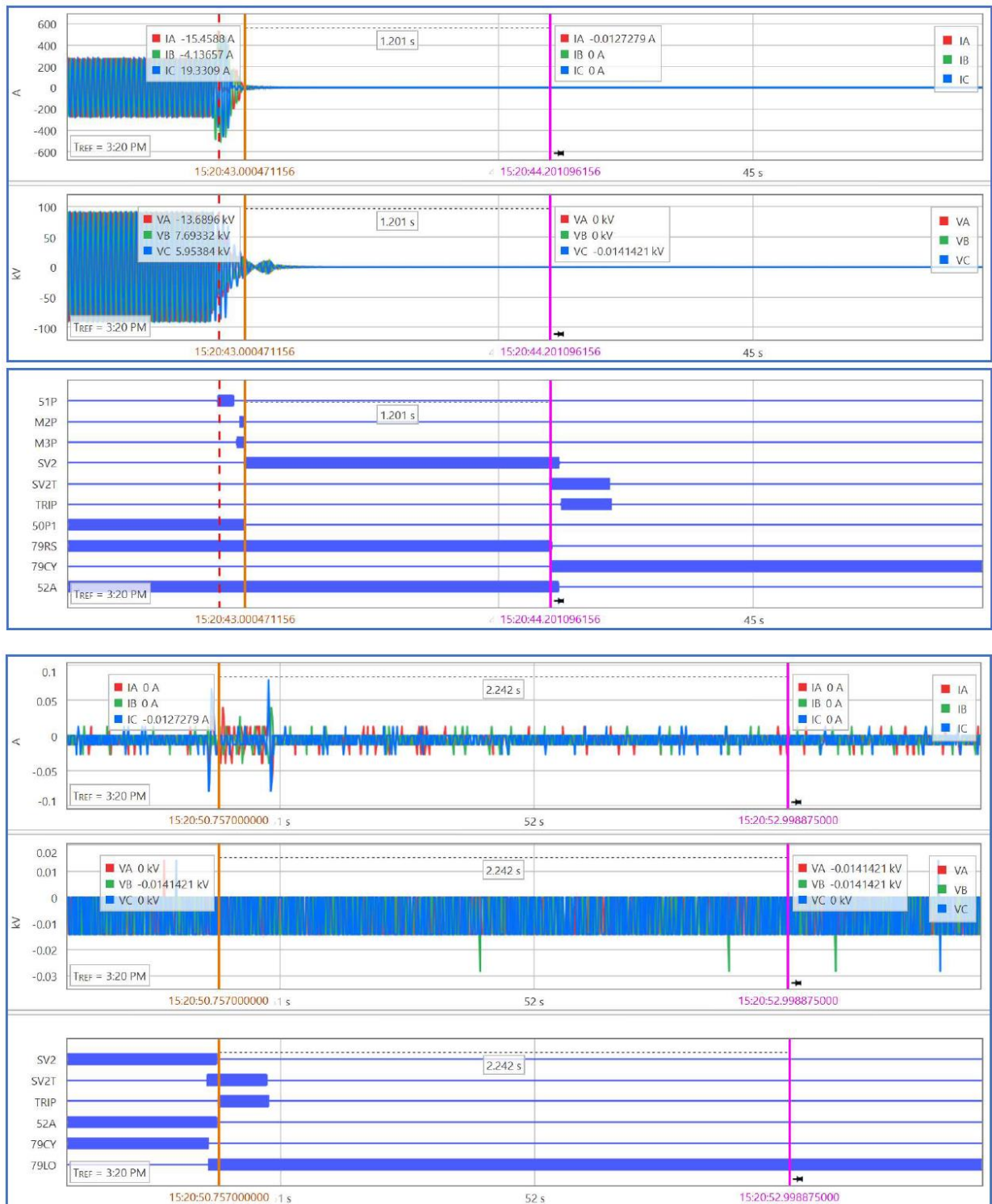
Adicionalmente, a las 13:51 horas, en el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, se verificó la apertura automática de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, coincidente con el intento de cierre no exitoso del interruptor 52J5 de S/E Chiloé. Al respecto, la empresa STS S.A. no entregó mayores detalles sobre esta eventual operación de protecciones.

## **Operación de protecciones del paño H2 de S/E Pid Pid**

El paño H2 de S/E Pid Pid posee un doble esquema de protección implementado en relés SEL-311C, los cuales poseen, entre otras, funciones distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N) y baja tensión (27).

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Pid Pid, para su operación de las 12:21 horas:

58	04/02/24	15:20:42.886	M4P	Asserted
57	04/02/24	15:20:42.947	3P27	Asserted
56	04/02/24	15:20:42.972	M3P	Asserted
55	04/02/24	15:20:42.982	M2P	Asserted
54	04/02/24	15:20:42.997	M2P	Deasserted
53	04/02/24	15:20:42.997	M4P	Deasserted
52	04/02/24	15:20:42.997	M3P	Deasserted
51	04/02/24	15:20:43.002	50P1	Deasserted
50	04/02/24	15:20:43.002	SV2	Asserted
49	04/02/24	15:20:43.112	LOP	Asserted
48	04/02/24	15:20:44.202	SV2T	Asserted
47	04/02/24	15:20:44.202	OUT103	Asserted
46	04/02/24	15:20:44.207	79CY	Asserted
45	04/02/24	15:20:44.207	79RS	Deasserted
44	04/02/24	15:20:44.227	IN101	Deasserted
43	04/02/24	15:20:44.237	SV2	Deasserted
42	04/02/24	15:20:44.247	OUT101	Asserted
41	04/02/24	15:20:44.247	OUT104	Asserted
40	04/02/24	15:20:44.437	SV2T	Deasserted
39	04/02/24	15:20:44.442	OUT101	Deasserted
38	04/02/24	15:20:44.442	OUT103	Deasserted
37	04/02/24	15:20:44.442	OUT104	Deasserted
36	04/02/24	15:20:49.427	CLOSE	Asserted
35	04/02/24	15:20:49.427	OUT102	Asserted
34	04/02/24	15:20:49.512	SV2	Asserted
33	04/02/24	15:20:49.512	CLOSE	Deasserted
32	04/02/24	15:20:49.512	IN101	Asserted
31	04/02/24	15:20:49.512	OUT102	Deasserted
30	04/02/24	15:20:50.712	SV2T	Asserted
29	04/02/24	15:20:50.712	OUT103	Asserted
28	04/02/24	15:20:50.717	79LO	Asserted
27	04/02/24	15:20:50.717	79CY	Deasserted
26	04/02/24	15:20:50.737	IN101	Deasserted
25	04/02/24	15:20:50.747	SV2	Deasserted
24	04/02/24	15:20:50.757	OUT101	Asserted
23	04/02/24	15:20:50.757	OUT104	Asserted
22	04/02/24	15:20:50.947	SV2T	Deasserted
21	04/02/24	15:20:50.952	OUT101	Deasserted
20	04/02/24	15:20:50.952	OUT103	Deasserted
19	04/02/24	15:20:50.952	OUT104	Deasserted



En los registros oscilográficos anteriores, se observa la desenergización de la zona luego de la desconexión forzada de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de baja tensión (3P27, evento N°57). De igual forma, se aprecia la desactivación del supervisor de corriente asociado al elemento de baja tensión (50P1, evento N°51), lo que produce la activación del elemento auxiliar SV2 (evento N°50) y la posterior orden de trip (SV2T, evento N°48), luego de 1.2 segundos, de acuerdo con sus ajustes.

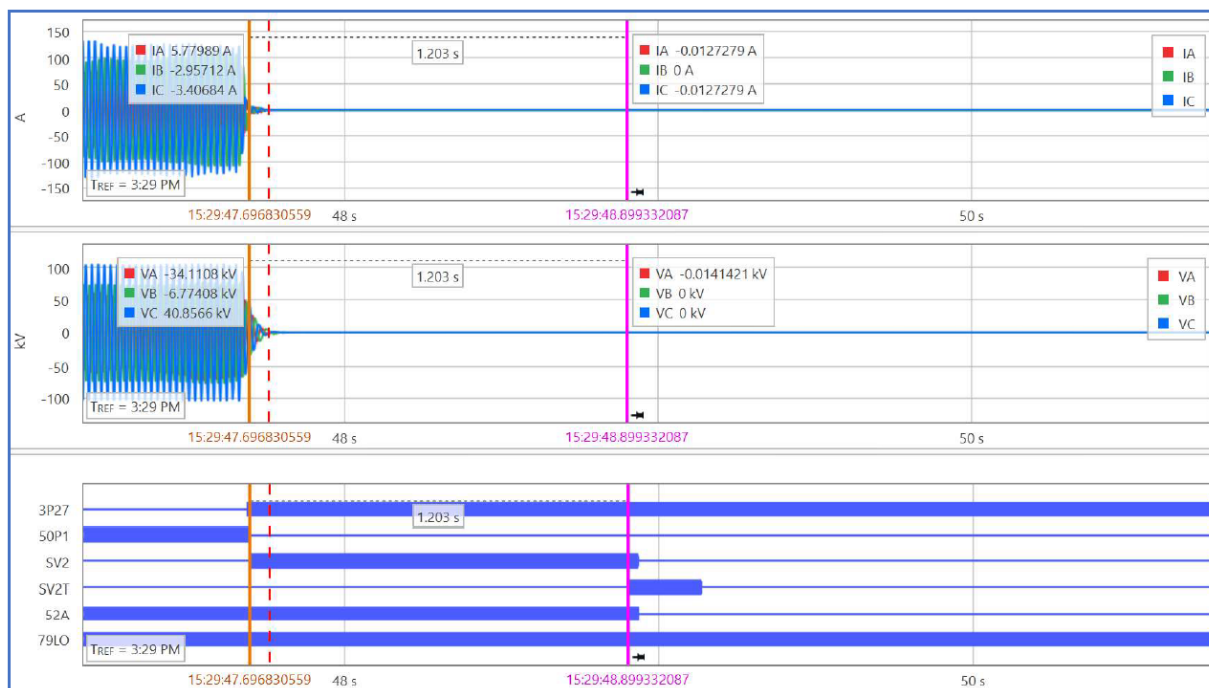
El tiempo de apertura del interruptor fue de 25 ms (diferencia entre los eventos N°44 y N°48). Junto con la orden de trip, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY, evento N°46).

Aproximadamente 5 segundos después, se observa la orden de cierre sobre el interruptor dada por la función de reconexión automática (CLOSE, evento N°36) y la confirmación del cierre del interruptor (IN101, evento N°32). Aproximadamente 1.2 segundos después, se aprecia nuevamente la operación del elemento de baja tensión (SV2T, evento N°30), el bloqueo de la función de reconexión automática (79LO, evento N°28) y la apertura definitiva del interruptor (IN101, evento N°26), luego de 25 ms.

La protección SEL-311C (sistema 2) asociada al paño H2 de S/E Pid Pid tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1, aunque no cuenta con un elemento de reconexión automática habilitado.

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Pid Pid, para su operación de las 12:30 horas:

18	04/02/24	15:29:29.622	50P1	Asserted
17	04/02/24	15:29:29.632	IN101	Asserted
16	04/02/24	15:29:29.642	3P27	Deasserted
15	04/02/24	15:29:29.937	LOP	Deasserted
14	04/02/24	15:29:47.692	3P27	Asserted
13	04/02/24	15:29:47.697	50P1	Deasserted
12	04/02/24	15:29:47.697	SV2	Asserted
11	04/02/24	15:29:47.757	LOP	Asserted
10	04/02/24	15:29:48.899	SV2T	Asserted
9	04/02/24	15:29:48.899	OUT103	Asserted
8	04/02/24	15:29:48.924	IN101	Deasserted
7	04/02/24	15:29:48.934	SV2	Deasserted
6	04/02/24	15:29:48.944	OUT101	Asserted
5	04/02/24	15:29:48.944	OUT104	Asserted
4	04/02/24	15:29:49.135	SV2T	Deasserted
3	04/02/24	15:29:49.140	OUT101	Deasserted
2	04/02/24	15:29:49.140	OUT103	Deasserted
1	04/02/24	15:29:49.140	OUT104	Deasserted



En el registro oscillográfico anterior, se observa la desenergización de la zona luego de la desconexión forzada de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.

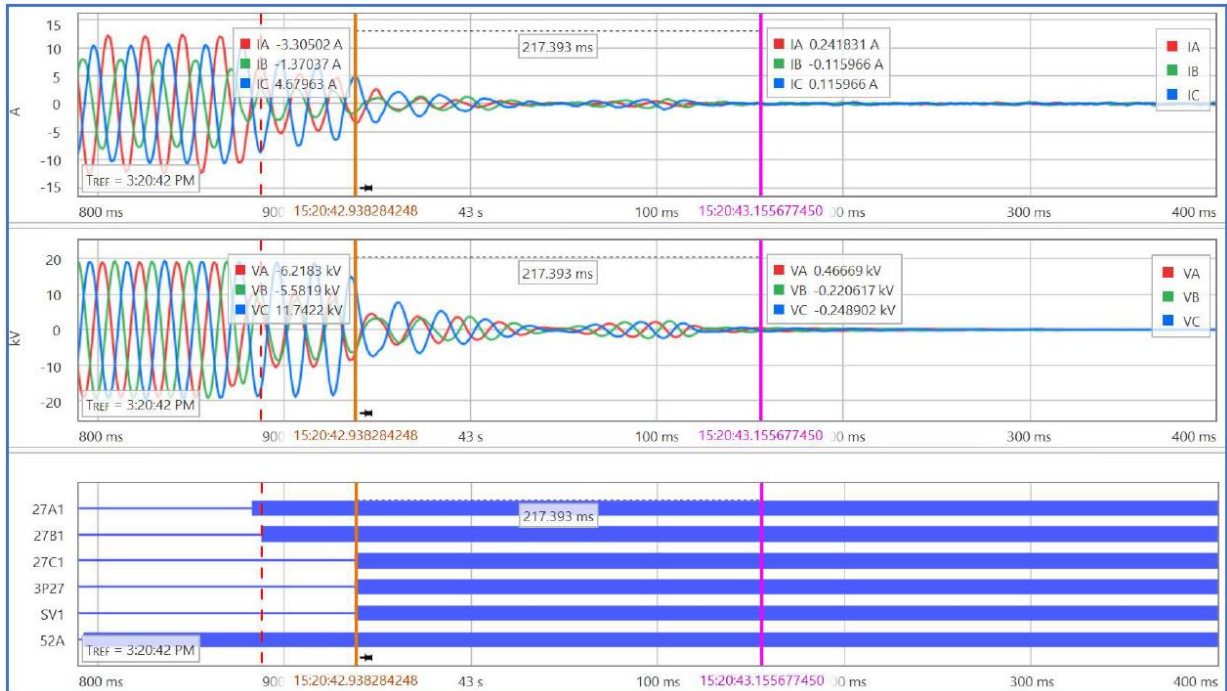
Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de baja tensión (3P27, evento N°14). De igual forma, se aprecia la desactivación del supervisor de corriente asociado al elemento de baja tensión (50P1, evento N°18), lo que produce la activación del elemento auxiliar SV2 (evento N°12) y la posterior orden de trip (SV2T, evento N°40), luego de 1.2 segundos, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 25 ms (diferencia entre los eventos N°8 y N°10). En el registro de señales digitales se observa que se encontraba bloqueado el elemento de reconexión automática (79LO).

La protección SEL-311C (sistema 2) asociada al paño H2 de S/E Pid Pid tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

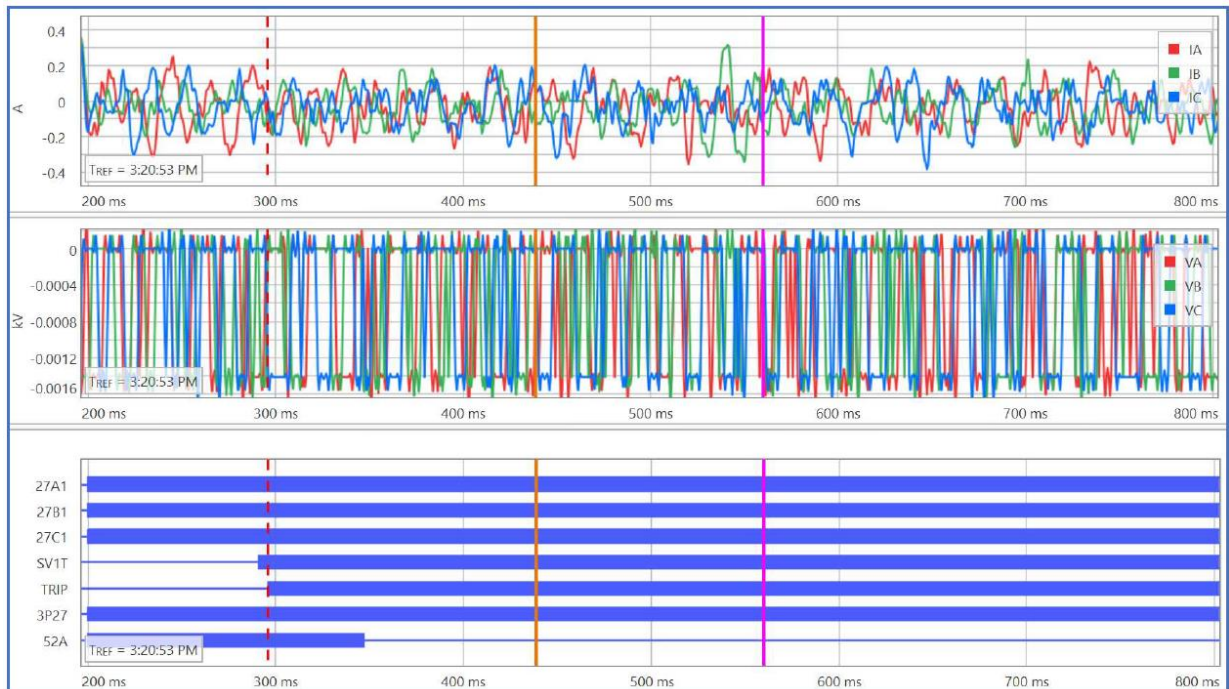
**Operación de protecciones del paño EG1 de S/E Degañ**

El paño EG1 de S/E Degañ posee un simple esquema de protección implementado en un relé SEL-351S, el cual posee, entre otras, funciones de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) y baja tensión (27).

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-351S asociada al paño EG1 de S/E Degañ:







26	04/02/24	15:05:38.092	SV1	Deasserted
25	04/02/24	15:20:42.938	3P27	Asserted
24	04/02/24	15:20:42.938	SV1	Asserted
23	04/02/24	15:20:43.297	OUT105	Deasserted
22	04/02/24	15:20:53.291	SV1T	Asserted
21	04/02/24	15:20:53.296	OUT101	Asserted
20	04/02/24	15:20:53.296	OUT103	Asserted
19	04/02/24	15:20:53.296	OUT104	Asserted
18	04/02/24	15:20:53.296	TRIP	Asserted
17	04/02/24	15:20:53.337	IN101	Deasserted
16	04/02/24	15:28:59.042	3P27	Deasserted

En los registros oscilográficos anteriores, se observa la desenergización de la zona luego de la desconexión forzada de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de baja tensión (3P27, evento N°25). De igual forma, se aprecia la activación del elemento auxiliar (SV1, evento N°24). Luego de aproximadamente 10.4 segundos se observa la operación de elemento de baja tensión (SV1T, evento N°22) y la orden de trip sobre el interruptor (TRIP, evento N°18). El tiempo de apertura del interruptor fue de 41 ms (diferencia entre los eventos N°17 y N°18).

## Operación de protecciones del paño HT1 de S/E Chonchi

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C (sistema 2) asociada al paño HT1 de S/E Chonchi, correspondiente al transformador N°1, 110/23 kV:



16	04/02/24	15:20:42.893	51P	Asserted
15	04/02/24	15:20:42.933	51P	Deasserted
14	04/02/24	15:20:43.043	Z1T	Asserted
13	04/02/24	15:20:43.043	M2P	Asserted
12	04/02/24	15:20:43.043	M1P	Asserted
11	04/02/24	15:20:43.043	TRIP	Asserted
10	04/02/24	15:20:43.043	OUT101	Asserted
9	04/02/24	15:20:43.043	OUT103	Asserted
8	04/02/24	15:20:43.043	OUT104	Asserted
7	04/02/24	15:20:43.063	Z1T	Deasserted
6	04/02/24	15:20:43.063	M2P	Deasserted
5	04/02/24	15:20:43.063	M1P	Deasserted
4	04/02/24	15:20:43.223	TRIP	Deasserted
3	04/02/24	15:20:43.223	OUT101	Deasserted
2	04/02/24	15:20:43.223	OUT103	Deasserted
1	04/02/24	15:20:43.223	OUT104	Deasserted

En el registro oscilográfico anterior se observa una disminución progresiva de las tensiones, con corrientes oscilantes aunque de un orden de magnitud similar a corrientes de carga, en forma posterior a la desconexión de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia de fase en zona 1 (M1P, evento N°12) y la correspondiente orden de trip sobre los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Chonchi (TRIP, evento N°11) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. Si bien no es posible determinar los tiempos de apertura de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Chonchi, las corrientes son interrumpidas en aproximadamente 3 ciclos.

La protección SEL-387 (sistema 1) asociada al transformador N°1, 110/23 kV, de S/E Pid Pid tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 2.

### **Operación de protecciones del paño H1 de S/E Central San Pedro Dalcahue**

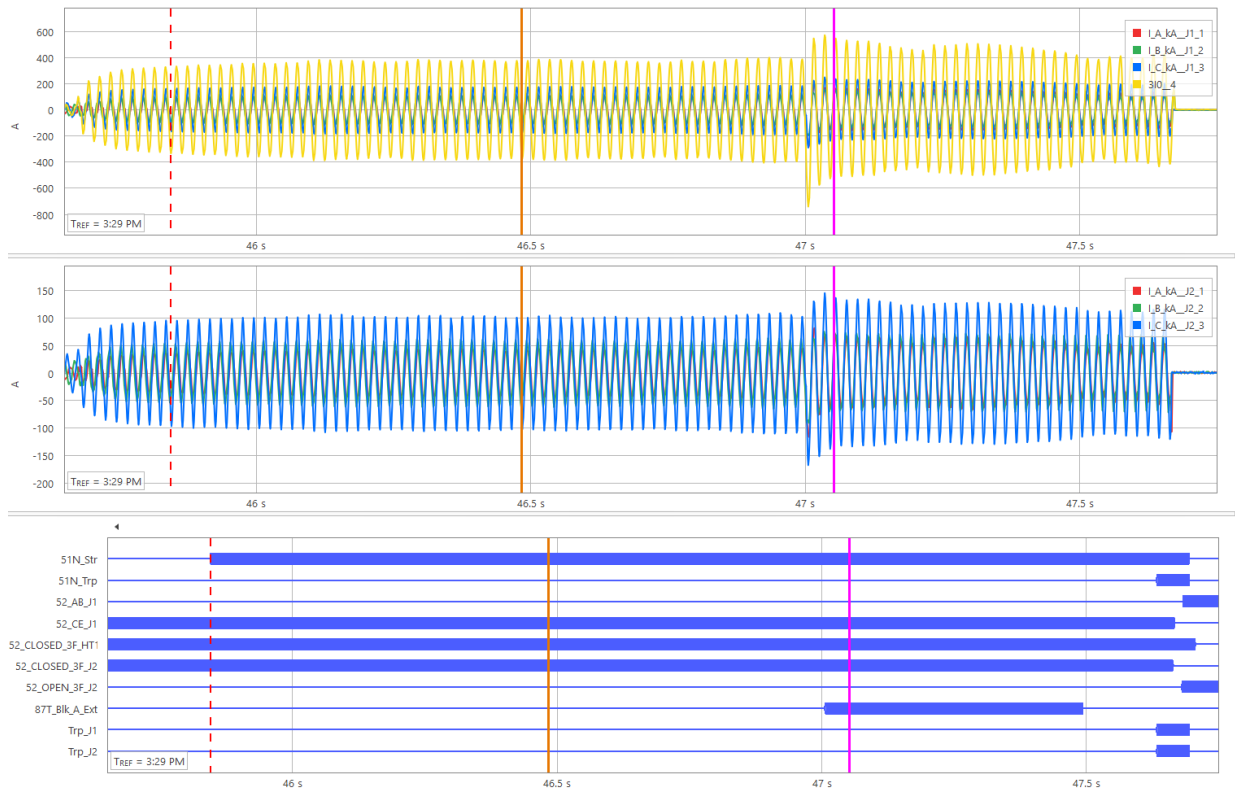
De acuerdo con lo señalado por Alba SpA, se produjo la apertura del interruptor 52H1 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/30 kV, por operación de su protección de baja tensión. Al respecto, la empresa no entregó mayores antecedentes sobre esta operación de protecciones.

### **Operación de protecciones del paño HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue**

De acuerdo con lo señalado por Río Alto SpA, se produjo la apertura del interruptor 52HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/30 kV, por operación de su protección de baja tensión. Al respecto, la empresa no entregó mayores antecedentes sobre esta operación de protecciones.

### **Operación de protecciones de los paños J1, J2 y HT1 de S/E Chiloé**

A continuación, se presentan los registros de la protección Siemens 7UT86 (sistema 1), asociada al transformador N°1, 220/110 kV, de S/E Chiloé, para el evento de las 12:30 horas:





#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:45.845	00.000	Recording: Fault recorder: Control	Fault number	1372
2	02.04.2024 15:29:45.845	00.000	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on
3	02.04.2024 15:29:47.007	1.162	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Blocked by ext. fault	phs A phs B phs C
4	02.04.2024 15:29:47.007	1.162	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Crossbl. by ext. fault	on
5	02.04.2024 15:29:47.305	1.460	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Crossbl. by ext. fault	off
6	02.04.2024 15:29:47.493	1.648	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Blocked by ext. fault	off
7	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	on
8	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
9	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
10	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs A	39 A
11	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs B	44 A
12	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs C	72 A
13	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs A	94 A
14	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs B	93 A
15	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs C	125 A
16	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	150 A
17	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	304 A
18	02.04.2024 15:29:47.664	1.819	52J1:Circuit break.	Definitive trip	on
19	02.04.2024 15:29:47.664	1.819	52J2:Circuit break.	Definitive trip	on
20	02.04.2024 15:29:47.664	1.819		Signal not available	
21	02.04.2024 15:29:47.667	1.822	52J1:Circuit break.	Position	SPN intermediate
22	02.04.2024 15:29:47.681	1.836		Signal not available	
23	02.04.2024 15:29:47.683	1.838	52J1:Circuit break.	Position	SPN open
24	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	off
26	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
27	02.04.2024 15:29:47.706	1.861		Signal not available	
28	02.04.2024 15:29:47.734	1.889	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
29	02.04.2024 15:29:48.164	2.319	52J1:Circuit break.	Definitive trip	off
30	02.04.2024 15:29:48.164	2.319	52J2:Circuit break.	Definitive trip	off

En el registro oscilográfico anterior, se observa la presencia de una falla monofásica en la fase A, caracterizada por un descenso en la tensión respectiva. Además, se observa la presencia de una corriente homopolar correspondiente al retorno que ofrece el autotransformador 220/110 kV de S/E Chiloé hacia el punto de falla.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa la activación del elemento adireccional de sobrecorriente residual del lado de 220 kV del transformador (señal "51N\_Str", evento N°2) y posteriormente su operación (señal "51N\_Trp", evento N°7), luego de 1.789 s. El tiempo de apertura del interruptor 52J1 de S/E Chiloé fue de 49 ms (diferencia entre los eventos N°23 y N°7). Además, los interruptores 52J2 y 52HT1 de S/E Chiloé declararon su correcto cambio de estado a través de las señales "52\_OPEN\_3F\_J2" (de 0 a 1) en el primer caso y mediante la señal "52\_CLOSED\_3F\_HT1" (de 1 a 0), en el segundo caso, con tiempos de apertura de aproximadamente 47 ms y 72 ms, respectivamente.

La protección Siemens 7SA87 (sistema 2) asociada al lado de 220 kV del transformador N°1, 220/110 kV, de S/E Chiloé tuvo un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de abril de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 02 de abril de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 02 de abril de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de abril de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Transelec S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Energía Siete SpA, Alba SpA y Río Alto SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Transelec S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Energía Siete SpA, Alba SpA y Río Alto SpA (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

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

#### STS S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

#### SAESA:

- Plazo de envío de los informes de falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

#### Energía Siete SpA

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

#### Alba SpA y Río Alto SpA:

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud de la información correspondiente al Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

### **9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores**

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas a los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud, para sus tres operaciones.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud, para sus tres operaciones.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52J4 de S/E Nueva Ancud, para su operación de las 12:21 horas, en tanto que se presume correcto el modo de operación para su operación de las 12:30 horas.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé, para su operación de las 12:21 horas, en tanto que no se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse sobre su eventual operación de las 13:51 horas.

Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé, para la operación de las 12:21 horas, en tanto que no se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse sobre la operación de las 13:51 horas.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas al paño H2 de S/E Pid Pid, para todas sus operaciones durante este evento.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Pid Pid, para todas sus operaciones durante este evento.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas al EG1 de S/E Degañ.

Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52EG1 de S/E Degañ.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas al HT1 de S/E Chonchi.

Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52HT1 y 52ET1 de S/E Chonchi.

- No se cuenta con información para evaluar el comportamiento de las protecciones de los paños H1 y HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue, ni para evaluar el modo de operación de los interruptores 52H1 y 52HT2.

- Se concluye correcto el desempeño de las protecciones asociadas a los paños J1, J2 y HT1 de S/E Chiloé.

Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52J1, 52J2 y 52HT1 de S/E Chiloé.

### **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 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de las protecciones de ambos extremos, ante una falla bifásica entre las fases A y B, causada por la caída de dos árboles ubicados fuera de la faja de servidumbre, sobre los conductores de la línea, entre las estructuras N°127 y N°128, debido a fuerte temporal en la zona.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, despejando la falla de forma rápida y selectiva. Además, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del resto de las protecciones operadas durante este evento, considerando sus ajustes y las condiciones sistémicas presentes luego de la apertura del vínculo entre las SS/EE Nueva Ancud y Chiloé.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada.
- 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 02 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.

No se solicitarán.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

### STS S.A.

- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados a los paños J4 y J5 de S/E Chiloé para su eventual operación de las 13:51 horas, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes y de la ubicación del punto de falla.

### Alba SpA

- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados al paño H1 de S/E Central San Pedro Dalcahue, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes y de la ubicación del punto de falla.

### Río Alto SpA

- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores asociados al paño HT2 de S/E Central San Pedro Dalcahue, junto con un análisis de su comportamiento en función de la configuración de sus ajustes y de la ubicación del punto de falla.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 02 de abril de 2024









Periodo Desde: 02-04-2024 07-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	5.817
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	218
Costos Totales [kUSD]	318	319	317	319	314	316	295	295	278	147	120	112	110	113	124	124	129	125	155	558	358	359	360	371	6.035
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,1	83,1	79,7	83,0	81,4	81,8	83,1	83,3	74,6	59,8	48,4	36,6	15,3	47,2	57,2	57,2	60,0	57,0	65,6	77,9	78,9	78,9	78,8	78,9	67,95
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	5.754
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	6.370
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	222.408
Generación Total [MWh]	9116	8805	8595	8561	8441	8549	9195	9672	9888	10247	10499	10576	10640	10762	10841	10784	10686	10160	9648	9736	10221	9821	9585	9506	234.531

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	17
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	22
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	60
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	12
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	36
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1138</b>	<b>1116</b>	<b>1128</b>	<b>1170</b>	<b>1191</b>	<b>1228</b>	<b>1312</b>	<b>1382</b>	<b>1443</b>	<b>1454</b>	<b>1372</b>	<b>1367</b>	<b>1449</b>	<b>1462</b>	<b>1483</b>	<b>1510</b>	<b>1491</b>	<b>1434</b>	<b>1780</b>	<b>1659</b>	<b>1425</b>	<b>1174</b>	<b>986</b>	<b>878</b>	<b>32.029</b>
PE-TCHAMMA	5	12	30	39	39	49	83	96	97	69	16	2	3	4	5	5	11	15	28	30	26	11	3	2	681
PE-SIERRAGORDA	4	4	4	7	11	17	22	27	33	26	2	0	8	25	35	44	53	64	71	47	18	3	1	1	527
PE-VALLEDELOSVENTOS	5	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	58	44	30	13	6	189
PE-CERROTIGRE	4	4	4	4	4	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	150	122	77	40	21	603
PE-LLANOSDELVIENTO	5	7	15	12	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	110	51	34	22	15	425
PE-CALAMA	9	9	9	9	9	9	9	11	10	0	0	13	47	86	104	111	118	120	99	72	49	22	9	943	
PE-TALTAL	4	3	2	2	3	4	7	11	13	11	1	0	0	3	14	23	27	25	22	10	4	3	6	10	207
PE-ATACAMA	114	105	74	46	24	7	2	0	0	0	0	0	0	1	21	63	94	103	119	120	118	107	66	35	1218
PE-SARCO	107	123	109	86	60	47	40	35	32	30	19	14	13	8	7	11	20	31	57	74	88	90	92	90	1281
PE-CABOLEONES-1	70	60	47	33	23	15	9	6	5	5	0	0	0	0	1	7	16	29	49	61	65	57	50	45	651
PE-CABOLEONES-2	85	70	57	42	30	20	13	9	4	1	0	0	0	0	0	2	11	27	52	71	86	76	67	67	791
PE-CABOLEONES-3	100	90	73	55	40	28	18	11	6	4	0	0	0	0	0	0	13	27	57	68	71	67	63	58	847
PE-SANJUAN	104	88	76	57	41	28	19	12	6	3	0	0	0	0	12	29	47	74	97	93	94	81	74	68	1101
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	90	86	83	81	79	66	39	31	30	25	9	4	14	19	21	26	24	32	46	48	45	44	47	52	1039
PE-TALINAYPONIENTE	49	43	39	37	33	28	24	22	17	12	6	5	8	9	9	11	15	20	27	28	28	25	24	27	544
PE-TALINAYORIENTE	32	23	20	19	15	10	7	6	5	0	4	16	24	29	35	41	47	54	50	40	29	22	22	555	
PE-PUNTASIERRA	61	54	47	52	39	29	28	21	17	14	5	6	17	23	25	33	44	51	55	50	39	42	51	57	859
PE-LOSCURUROS	27	19	16	16	13	8	5	5	6	7	10	13	20	23	27	32	35	36	36	35	36	35	33	29	521
PE-MONTEREDONDO	15	12	11	11	9	8	6	4	2	2	3	4	5	6	8	9	10	10	9	8	7	6	7	7	178
PE-PUNTAPALMERAS	28	24	20	17	14	12	10	8	5	4	4	5	6	6	7	8	9	9	9	10	10	10	10	11	254
PE-CANELA	3	3	2	2	2	2	1	1	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	44
PE-CANELA-2	27	24	21	19	16	13	10	9	8	7	7	9	9	9	9	10	11	12	12	13	12	10	11	11	298
PE-TOTAL	18	16	11	10	14	9	8	8	6	3	1	3	7	9	9	9	10	11	12	11	13	11	11	10	228
PE-UCUQUER-2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	21
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PE-CARDONAL	4	4	4	4	4	5	4	5	6	3	3	2	2	2	6	3	3	3	3	2	3	3	3	3	85
PE-MANANTIALES	3	3	4	4	4	4	4	4	5	3	2	2	2	2	5	3	2	3	2	2	3	3	3	2	73
PE-LAESTRELLA	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	5	6	7	7	9	10	11	8	6	100
PE-LOSCERRILLOS	7	7	8	8	8	10	10	11	13	9	7	4	3	3	8	5	7	6	6	6	6	5	8	8	170
PE-LASPENAS	0	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	62
PE-CAMPO-LINDO	0	1	4	8	10	12	14	16	19	25	32	0	32	42	41	40	33	25	18	13	10	7	5	4	411
PE-ELMAITEN	2	2	2	3	3	3	4	4	5	5	5	6	6	6	6	5	5	5	3	2	2	2	2	1	86
PE-NEGRETE	1	1	2	4	5	8	11	13	15	17	20	22	23	20	17	14	10	8	7	5	4	3	2	2	232
PE-MESAMAVIDA	5	9	13	16	20	23	27	32	31	32	37	32	29	25	27	29	35	28	19	15	12	10	10	8	524

Periodo Desde: 02-04-2024 07-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PE-ALENA	0	0	2	11	13	16	22	29	38	46	60	64	66	47	36	33	33	23	17	17	14	7	5	4	<b>604</b>
PE-CUEL	3	3	4	5	6	8	10	12	13	16	18	20	18	17	16	16	15	13	8	6	6	3	3	2	<b>241</b>
PE-SANMATIAS	1	2	3	5	7	8	11	13	17	22	28	33	37	36	35	33	28	21	15	12	10	7	5	4	<b>392</b>
PE-LOMASDEDUQUECO	10	15	18	22	28	32	34	35	25	37	37	44	40	30	31	27	27	26	19	18	14	10	13	9	<b>599</b>
PE-LOSOLMOS	3	4	6	11	17	22	29	37	45	54	59	62	65	67	62	54	42	31	23	19	18	14	10	8	<b>764</b>
PE-RENAICO	1	2	5	9	13	20	29	39	46	53	59	64	64	58	43	30	20	16	16	15	12	9	7	5	<b>635</b>
PE-RENAICO-2	5	8	16	26	36	47	58	69	81	94	105	114	119	118	107	90	66	50	37	25	20	16	13	11	<b>1330</b>
PE-MALLECONORTE	6	14	29	42	51	64	76	84	88	88	87	89	90	90	82	72	53	43	36	27	17	10	7	6	<b>1250</b>
PE-MALLECOSUR	5	13	27	42	53	67	82	91	95	96	94	93	93	91	81	67	49	40	35	27	18	11	7	6	<b>1282</b>
PE-SANGABRIEL	3	4	12	25	38	53	69	79	88	98	107	118	118	108	83	61	43	34	32	33	29	22	16	12	<b>1284</b>
PE-LAFLOR	1	2	3	5	8	10	12	12	14	14	18	15	15	14	14	13	13	11	6	5	4	4	2	3	<b>219</b>
PE-LACABANA	4	7	13	20	27	34	43	52	62	71	78	84	87	86	79	67	48	36	26	18	15	13	12	10	<b>991</b>
PE-TOLPANSUR	3	5	8	13	18	26	32	38	42	44	45	46	47	47	37	28	21	17	14	12	11	9	6	6	<b>578</b>
PE-ELNOGAL	1	2	2	2	3	4	5	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	<b>57</b>
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	3	4	6	8	10	11	13	16	20	22	23	20	18	16	11	9	8	5	4	3	2	2	<b>235</b>
PE-LAESPERANZA	0	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6	5	5	5	5	4	2	2	1	1	1	1	1	<b>66</b>
PE-LEBU-3	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	<b>41</b>
PE-LEBU	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	3	2	2	2	1	0	0	0	<b>73</b>
PE-HUAJACHE	1	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	<b>55</b>
PE-RAKI	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	<b>62</b>
PE-ELARREBOL	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	<b>62</b>
PE-AURORA	34	48	70	95	118	127	127	127	127	127	127	125	111	99	107	109	96	63	45	31	25	26	34	37	<b>2032</b>
PE-PUELCHESUR	17	21	35	58	87	110	129	139	152	152	152	152	152	140	137	143	145	102	58	28	18	17	23	30	<b>2197</b>
PE-SANPEDRO	18	19	20	22	23	25	24	23	23	22	20	18	15	19	17	21	22	20	19	18	16	15	14	12	<b>464</b>
PE-SANPEDRO-2	26	29	32	37	39	41	42	38	39	36	34	30	23	24	29	36	35	32	32	31	29	28	26	24	<b>771</b>

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	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>30</b>	<b>1608</b>	<b>4539</b>	<b>5406</b>	<b>5605</b>	<b>5647</b>	<b>5686</b>	<b>5571</b>	<b>5332</b>	<b>5053</b>	<b>4716</b>	<b>3191</b>	<b>504</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52.890</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	5	5	3	1	0	0	0	0	<b>42</b>
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	<b>41</b>
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	<b>59</b>
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	<b>47</b>
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	61	82	86	89	90	90	90	87	76	44	10	0	0	0	<b>827</b>
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	12	13	13	13	12	12	12	8	4	0	0	0	0	0	<b>117</b>
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>1</b>
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
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	<b>0</b>
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	<b>2</b>
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	14	14	14	13	13	12	12	8	4	0	0	0	0	<b>120</b>
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	121	120	118	118	115	112	109	103	91	58	0	0	0	0	<b>1133</b>
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	35	94	110	106	106	103	99	100	99	88	58	11	0	0	0	<b>1008</b>
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	40	58	64	65	61	57	55	56	48	28	4	0	0	0	<b>548</b>
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	<b>57</b>
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	44	135	133	133	133	128	117	106	111	111	79	13	0	0	0	<b>1241</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	5.817
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	218
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	5.754
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	6.370
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	222.408
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	50	77	75	73	73	72	70	68	67	66	46	3	0	0	0	0	739
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	87	92	90	90	88	85	74	75	76	66	12	0	0	0	871
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	21	35	44	50	50	49	48	41	30	21	3	0	0	0	398
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	92
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	0	6	40	79	90	92	93	93	92	91	80	44	7	0	0	0	0	900
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	26	30	30	27	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	132
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	21	15	22	0	0	0	0	4	6	0	0	0	0	96
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	167	165	177	192	196	190	188	186	166	110	16	0	0	0	1792
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	49	48	48	47	46	45	44	43	41	19	2	0	0	0	451
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	43	42	41	40	39	38	37	37	35	22	0	0	0	0	393
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	40	128	157	163	23	26	81	24	20	140	76	5	0	0	0	884
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	58	165	216	222	223	220	220	222	222	194	109	21	0	0	0	2091
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	46	48	48	48	48	47	45	40	24	6	0	0	0	444
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	50	51	49	48	50	49	46	41	37	32	9	0	0	0	477
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	83
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	91
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	28	81	91	91	91	88	87	88	86	77	46	3	0	0	0	857
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	63	61	61	60	59	58	59	61	66	17	0	0	0	698
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	82	81	79	78	76	74	74	76	77	53	0	0	0	0	784
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	75	90	90	91	87	84	82	83	77	51	9	0	0	0	845
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	46	62	63	64	63	60	59	61	56	37	2	0	0	0	577
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	38	45	46	43	46	46	45	46	44	33	6	0	0	0	448
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	85
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	5	0	0	0	0	0	41
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	86	86	84	85	83	81	79	79	70	26	2	0	0	0	796
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	84	108	116	118	115	110	107	110	106	70	13	0	0	0	1085
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	17	17	17	17	16	16	17	16	13	3	0	0	0	170
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	41	0	0	0	0	0	0	0	0	27	6	0	0	0	91
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	4	56	130	107	42	34	122	108	130	35	130	100	23	0	0	0	1021
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36	99	119	119	121	118	114	113	115	100	66	15	0	0	0	1134
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	6	6	6	5	4	0	0	0	0	57
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	71
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	4	4	5	4	3	0	0	0	0	45
PFV-PARANAL	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-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	44
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10	28	38	41	41	39	37	37	37	32	20	4	0	0	0	364
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	12	12	12	11	11	11	10	6	1	0	0	0	111
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	42	51	52	51	49	47	46	46	45	37	7	0	0	0	479
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	15	61	82	83	81	79	74	73	72	71	48	1	0	0	0	743
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	45	48	49	47	47	44	44	46	46	48	17	0	0	0	494
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	166	193	195	193	191	184	188	191	187	123	18	0	0	0	1877
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	44	46	48	48	46	45	46	47	45	30	0	0	0	0	446



Periodo Desde: 02-04-2024 07-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>	
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	<b>74</b>
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>33</b>
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	6	8	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	<b>57</b>
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	6	8	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	<b>54</b>
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	6	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	<b>55</b>
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	6	6	7	4	3	0	0	0	0	0	<b>46</b>
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	9	9	9	9	6	6	6	2	0	0	0	0	0	<b>61</b>
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	9	7	6	5	5	2	0	0	0	0	0	<b>50</b>
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	9	7	7	5	5	4	0	0	0	0	0	<b>51</b>
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	4	3	3	3	0	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	5	5	3	4	2	0	0	0	0	0	<b>38</b>
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	7	4	3	1	1	0	0	0	0	0	<b>35</b>
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	6	5	4	3	0	0	0	0	0	<b>51</b>
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-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
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
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
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	3
PFV-TREBALSOLAR	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-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELBOCO	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-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
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	4	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	6	4	4	4	0	0	0	0	49
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	12
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	2	1	0	0	0	0	27
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	6	6	5	3	1	0	0	0	48
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	5	5	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PICURIO	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-TILTIL	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	1	2	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	19
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-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
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	62
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>14</b>
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	<b>5</b>
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	<b>0</b>
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	3	2	1	1	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	21	41	53	64	70	66	67	49	30	12	1	0	0	0	0	<b>476</b>
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	5	5	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>7</b>
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
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	<b>1</b>
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>15</b>
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>18</b>
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	<b>1</b>
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	<b>1</b>
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>4</b>
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	<b>10</b>
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>4</b>
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5</b>
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>11</b>
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>8</b>
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	<b>40</b>
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	<b>7</b>
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	8	7	8	8	6	0	0	0	0	<b>64</b>



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	5.817
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	218
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	5.754
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	6.370
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	222.408
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	2	8	8	7	6	6	7	6	1	0	0	0	70
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-GRAN_TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	17	29	27	32	52	32	32	41	28	38	2	0	0	0	341
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	11
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-EL-MIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-ELZORZAL	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LOS-ROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	4
PFV-EL-CARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	3













COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>	
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	400	400	400	400	400	<b>2000</b>
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	87	277	277	277	277	277	<b>4684</b>	
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	281	281	281	<b>4745</b>	

























Periodo Desde: 02-04-2024 07-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	5.817
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	218
Costos Totales [kUSD]	318	319	317	319	314	316	295	295	278	147	120	112	110	113	124	124	129	125	155	558	358	359	360	371	6.035
Costo Marginal Quillota 220 kV	83,1	83,1	79,7	83,0	81,4	81,8	83,1	83,3	74,6	59,8	48,4	36,6	15,3	47,2	57,2	57,2	60,0	57,0	65,6	77,9	78,9	78,9	78,8	78,9	67,95
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	5.754
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	6.370
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	222.408
Generación Total [MWh]	9116	8805	8595	8561	8441	8549	9195	9672	9888	10247	10499	10576	10640	10762	10841	10784	10686	10160	9648	9736	10221	9821	9585	9506	234.531

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	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	100
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	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	1963	1743	1579	1532	1439	1470	2112	2388	1396	982	866	844	846	845	811	948	1058	979	1105	1140	1812	1638	1597	1557	32.646
RAPEL-1	50	45	75	56	56	75	75	50	50	75	0	0	0	0	0	0	45	0	45	45	45	45	75	50	957
RAPEL-2	66	60	55	55	69	0	74	60	60	0	0	0	0	0	0	55	0	0	55	55	60	0	0	0	779
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	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70
CIPRESSES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	30	22	22	22	22	30	30	17	30	30	30	30	30	30	667
CIPRESSES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESSES-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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	158
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	45	45	45	45	45	45	45	45	45	43	45	43	43	43	43	45	45	42	45	45	45	45	45	45	1074
CURILLINQUE	57	57	57	57	57	57	57	57	57	54	57	54	54	54	54	57	57	52	57	57	57	57	57	57	1338
LOMAALTA	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	25	24	24	24	24	25	25	23	25	25	25	25	25	25	597
LOSHIERROS	15	15	15	15	15	15	15	15	15	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	19	19	19	192
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	170	179	170	170	238	170	249	249	187	239	237	230	230	230	198	203	192	198	139	139	139	170	211	170	4704
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	110	115	0	0	110	115	115	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	678
COLBUN-2	0	0	0	0	0	0	115	110	119	0	0	0	0	0	0	0	120	125	110	119	115	110	115	156	1313
MACHICURA-1	47	26	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	519
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	7	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
SANCLEMENTE	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	90	0	0	0	0	0	35	94	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	0	110	0	0	0	350

Periodo Desde: 02-04-2024 07-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 2 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	317	319	317	319	314	316	295	295	276	141	120	112	110	113	124	124	129	125	155	351	358	359	360	369	<b>5.817</b>
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208	0	0	0	2	<b>218</b>
Costos Totales [kUSD]	<b>318</b>	<b>319</b>	<b>317</b>	<b>319</b>	<b>314</b>	<b>316</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>278</b>	<b>147</b>	<b>120</b>	<b>112</b>	<b>110</b>	<b>113</b>	<b>124</b>	<b>124</b>	<b>129</b>	<b>125</b>	<b>155</b>	<b>558</b>	<b>358</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>371</b>	<b>6.035</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>83,1</b>	<b>83,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>81,4</b>	<b>81,8</b>	<b>83,1</b>	<b>83,3</b>	<b>74,6</b>	<b>59,8</b>	<b>48,4</b>	<b>36,6</b>	<b>15,3</b>	<b>47,2</b>	<b>57,2</b>	<b>57,2</b>	<b>60,0</b>	<b>57,0</b>	<b>65,6</b>	<b>77,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,9</b>	<b>78,8</b>	<b>78,9</b>	<b>67,95</b>
Pérdidas [MWh]	200	182	174	184	187	198	252	275	190	273	321	312	297	309	323	318	291	280	251	191	203	175	181	187	<b>5.754</b>
Consumos Propios [MWh]	264	264	264	264	264	264	264	264	263	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	303	303	303	303	304	<b>6.370</b>
Demanda Total [MWh]	8652	8358	8157	8113	7990	8087	8679	9133	9435	9726	9931	10016	10094	10205	10270	10217	10147	9632	9149	9242	9714	9344	9100	9015	<b>222.408</b>
Generación Total [MWh]	<b>9116</b>	<b>8805</b>	<b>8595</b>	<b>8561</b>	<b>8441</b>	<b>8549</b>	<b>9195</b>	<b>9672</b>	<b>9888</b>	<b>10247</b>	<b>10499</b>	<b>10576</b>	<b>10640</b>	<b>10762</b>	<b>10841</b>	<b>10784</b>	<b>10686</b>	<b>10160</b>	<b>9648</b>	<b>9736</b>	<b>10221</b>	<b>9821</b>	<b>9585</b>	<b>9506</b>	<b>234.531</b>

ELTORO-2	84	0	0	4	0	0	84	84	30	22	28	21	21	22	0	0	0	0	50	0	94	0	0	0	<b>546</b>
ELTORO-3	84	84	0	0	0	0	84	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	84	0	54	<b>587</b>
ELTORO-4	105	40	0	85	0	0	85	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	73	0	0	<b>572</b>
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	<b>790</b>
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	<b>0</b>
ANTUCO-2	103	103	103	103	103	103	103	103	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	<b>2417</b>
RUCUE	48	48	48	48	48	48	48	55	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	<b>1114</b>
QUILLECO	21	21	21	21	21	21	21	24	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	<b>479</b>
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>6</b>
RALCO-1	170	177	101	177	148	122	177	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	177	99	<b>1822</b>
RALCO-2	177	177	177	0	0	177	177	177	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	177	177	<b>1743</b>
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	<b>638</b>
PANGUE-1	130	180	225	225	225	225	225	225	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	80	130	180	115	165	<b>2860</b>
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	<b>0</b>
ANGOSTURA-1	140	122	104	108	98	120	140	140	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	120	107	76	76	<b>1503</b>
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	<b>0</b>
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	40	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	<b>922</b>
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	55	40	50	50	50	0	0	0	0	0	60	67	72	62	77	77	77	80	80	80	<b>1297</b>
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	57	40	47	56	50	50	0	0	0	0	62	67	72	60	77	77	77	80	80	80	<b>1352</b>

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 02 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	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	4.0	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.2	2.0	2.0	2.0	1.4	1.0	1.0	1.0	1.3	3.6	4.1	9.9	9.9	9.9	9.9	87.3	9.9	3.6
COSAPILLA	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	6.1	0.3	0.3
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.5	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.9	0.5	0.5
RIOHUASCO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.0	2.2	2.0	5.6	8.0	5.7	5.6	32.6	8.0	1.4	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	24.7	24.5	24.7	25.0	25.0	25.0	25.0	24.9	24.8	24.8	24.6	24.6	24.5	24.4	24.5	24.4	24.3	24.0	24.1	24.8	25.4	26.0	26.6	26.7	597.3	26.7	24.9	
JUNCALITO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	14.5	0.7	0.6	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	16.5	16.3	16.0	15.9	15.9	16.0	16.0	16.0	15.7	15.5	15.4	15.3	15.2	15.1	15.0	14.9	15.0	15.0	15.0	14.9	15.0	15.2	15.6	16.3	371.7	16.5	15.5	
BLANCO	16.6	16.7	16.6	16.5	16.4	16.3	16.2	16.0	15.7	15.5	15.6	15.7	15.6	15.4	15.4	15.2	16.4	18.0	16.8	16.7	16.2	15.9	15.9	15.7	387.0	18.0	16.1	
LOSQUILLOS	18.6	19.6	18.6	19.8	17.7	18.7	18.4	18.8	18.2	18.3	18.7	18.2	18.0	18.1	17.9	18.5	17.3	18.2	18.9	17.3	17.6	17.2	18.3	17.4	438.3	19.8	18.3	
CHACABUQUITO	10.1	10.0	10.3	10.5	10.3	10.2	9.6	10.2	9.9	10.2	10.0	9.7	9.7	10.3	10.3	10.4	10.4	10.2	10.4	10.4	10.5	9.9	10.3	244.1	10.5	10.2		
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	5.2	0.3	0.2	
CARENA	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.0	7.0	7.0	6.9	6.9	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	169.2	7.1	7.1	
MINI-ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.2	0.2	0.1	
ALFALFAL	101.0	99.6	99.4	100.9	100.9	100.8	98.9	97.5	96.7	98.8	48.8	48.9	91.3	53.7	66.5	88.9	91.4	92.0	88.1	133.7	139.9	144.3	111.2	121.4	2274.6	144.3	94.8	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	2.0	0.1	0.1	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	20.2	0.9	0.8	
MALLARAJUCO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	74.2	3.2	3.1	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	58.2	58.1	55.0	53.8	53.7	53.8	53.8	53.7	52.9	46.8	46.8	49.2	47.3	45.0	45.1	45.1	47.6	56.5	53.1	79.3	80.2	68.6	65.1	1322.4	80.2	55.1		
SAUZAL	45.0	40.7	44.8	43.6	41.3	38.6	39.6	38.9	36.1	41.1	40.8	40.2	38.6	39.4	34.4	35.3	34.9	30.8	30.6	31.8	39.8	37.2	44.9	48.5	937.1	48.5	39.0	
CIPRESILLOS	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	1.4	0.0	0.0	0.0	1.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	63.5	3.2	2.6	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	7.9	7.5	7.8	7.9	7.7	7.3	7.4	7.3	7.1	7.3	7.5	7.4	7.2	7.4	6.9	6.7	7.0	6.2	6.1	6.3	7.0	7.2	7.4	8.3	173.8	8.3	7.2	
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.5	1.5	1.4	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	33.2	1.6	1.4	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	67.9	65.2	71.9	71.3	66.6	65.1	69.0	58.0	52.5	53.8	50.6	52.2	48.9	52.6	51.6	53.9	46.3	44.5	47.6	53.4	58.7	61.4	63.3	61.7	1388.0	71.9	57.8	
ELPASO	10.5	10.5	10.1	9.1	5.4	9.7	29.1	34.5	13.6	10.2	10.1	9.4	10.0	3.7	10.8	12.1	12.1	10.1	9.7	13.3	22.9	38.5	14.2	11.0	330.6	38.5	13.8	
SANANDRES	18.6	17.0	16.9	15.5	13.5	13.4	14.3	16.2	17.1	14.3	12.7	10.4	10.3	12.6	16.1	19.1	21.2	21.2	21.2	26.1	26.5	26.4	25.0	17.1	422.7	26.5	17.6	
CONVENTOVIEJO	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.4	2.0	1.9	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.2	1.8	1.5	1.5	1.5	1.0	1.0	1.8	1.6	1.5	36.1	1.8	1.5	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.4	2.9	2.9	
ROBLERIA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.3	1.3	17.9	1.3	0.7	
LIRCAY	12.4	12.8	13.2	12.9	12.7	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8	13.1	12.9	13.4	13.2	12.9	12.8	12.8	12.8	12.8	12.9	13.3	13.9	14.3	14.7	313.8	14.7	13.1	
MARIPOSAS	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	3.1	3.2	3.2	70.2	3.2	2.9	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	3.1	0.2	0.1	
ELGALPON	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	0.2	0.0	0.0	0.0	8.3	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	
MALALCAHUELLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	6,7	1,2	0,3
TRAILLEFU	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,6	9,0	0,9	0,4
ALLIPEN	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,9	0,9	1,4	0,9	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	30,8	1,4	1,3
DONGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAISAN	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	0,3	0,1	
ELCANELO	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	1,4	2,5	2,7	2,5	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	52,8	2,7	2,2	
ELAGRIO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,4	0,3	0,3	5,2	0,4	0,2	
PILMAIQUEN	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,0	9,1	15,6	20,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	18,8	11,8	10,4	10,3	9,1	341,3	20,6	14,2	
LOS-PORTONES	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,0	0,3	0,0	0,4	1,2	1,3	0,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,0	1,9	27,0	1,9	1,1	
DOSVALLES	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,2	1,3	1,6	1,9	1,7	1,6	1,4	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	32,2	1,9	1,3	
PALACIOS	0,9	1,1	0,8	1,0	1,1	0,8	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,3	1,0	0,9	1,1	1,1	0,9	1,0	0,9	0,9	0,7	22,8	1,3	1,0	
CORRENTOSO	0,5	0,5	0,6	0,5	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2	18,1	1,2	0,8	
PALMAR	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	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,4	1,5	1,9	21,9	1,9	0,9	
PULELFU	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,8	3,8	3,8	4,0	4,5	4,7	4,7	86,0	4,7	3,6	
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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,6	0,1	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	
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CAPULLO	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	4,2	4,2	4,2	4,2	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,9	4,9	5,1	5,2	5,4	5,7	105,5	5,7	4,4	
NALCAS	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	40,3	1,9	1,7	
CALLAO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	1,3	13,4	1,3	0,6	
HIROBONITO-MC1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,3	2,4	2,2	2,2	2,5	2,9	3,1	3,3	3,1	3,1	3,2	3,1	3,0	2,8	3,2	3,8	3,9	64,5	3,9	2,7	
HIROBONITO-MC2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,9	0,9	14,3	0,9	0,6	
HIROBONITO-MC3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,2	1,4	1,3	23,0	1,4	1,0	
RUCATAYO	20,3	14,3	15,2	15,3	15,1	14,7	4,0	0,0	0,0	0,0	9,3	16,0	23,0	22,9	21,0	20,5	20,4	25,2	25,2	21,0	15,6	15,4	15,1	34,9	25,2	14,6		
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENSENADA	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	0,7	0,7	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,3	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	12,5	1,1	0,5		
LAARENA	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	0,7	1,4	1,4	1,4	0,2	1,5	1,6	1,6	1,8	2,0	2,2	2,4	26,2	2,4	1,1		
ELCOLORADO	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,7	0,7	1,2	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	17,4	1,8	0,7		
DONGO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	0,8	3,7	4,3	2,6	1,5	1,5	1,5	1,9	4,2	4,3	4,3	42,3	4,3	1,8	
COLLIL	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	9,7	0,9	0,4	
QUELTEHUES	31,7	33,9	33,3	33,3	33,3	33,3	33,2	33,3	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,2	33,1	33,5	33,5	33,5	33,5	33,7	32,4	798,9	33,9	33,3	
VOLCAN	5,8	5,7	5,3	5,5	5,5	5,5	5,3	5,3	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,2	5,2	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	128,9	5,8	5,4	
GUAYACAN	10,4	10,4	10,4	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3	10,3	10,2	9,9	9,9	8,4	8,5	9,8	9,9	9,8	9,8	9,9	10,2	241,1	10,5	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	
FLORIDA-2	12,7	12,0	10,9	11,9	12,7	13,0	12,9	13,7	13,9	12,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,2	13,3	11,4	11,6	11,3	11,1	10,9	10,8	276,9	13,9	11,5		
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	43,2	1,8	1,8	
PUNTILLA	15,1	15,0	15,1	15,3	15,2	15,0	15,0	15,2	15,2	14,2	15,1	15,2	15,2	14,3	15,1	15,3	15,3	14,6	15,0	15,2	15,2	14,2	15,1	15,2	360,3	15,3	15,0	
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVERTIENTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,8	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	15,2	0,8	0,6		
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	6,0	0,3	0,3	
LOSMORROS	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,6	2,1	2,6	2,0	1,9	1,6	1,5	1,6	1,6	1,4	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	35,5	2,6	1,5	
LOSBAJOS	5,2	5,1	5,2	5,1	5,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,2	5,1	5,3	5,3	5,3	5,1	5,2	5,2	5,1	4,7	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	123,0	5,3	5,1	
AUXDELMAIPO	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,6	2,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	62,5	3,6	2,6	
PULLINQUE	6,3	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	12,5	15,3	15,3	15,2	15,3	15,2	15,2	15,2	15,3	14,3	5,3	5,3	5,4	6,6	242,0	15,3	10,1		
RECA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	16,1	1,1	0,7	
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
DONAHILDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	
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	
LASFLORES	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,1	1,4	1,0	0,0	0,0	0,0	8,9	2,1	0,4	
PEHUI	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2															

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
RAPEL	167,8	91,1	131,2	101,4	114,8	71,5	129,2	108,2	51,4	70,3	4,2	0,0	0,0	0,0	45,2	2,3	0,2	100,1	100,1	49,8	40,9	65,5	45,7		1491,0	167,8	62,1		
CANUTILLAR	144,0	107,0	119,0	131,0	102,0	53,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,0	104,0	132,0	129,0	124,0	120,0	124,0	120,0	118,0	116,0	130,0	126,0		2044,0	144,0	85,2	
CIPRESES	54,2	52,0	55,1	55,5	54,3	53,4	54,5	55,1	50,3	21,3	10,2	18,7	15,2	21,8	35,6	49,0	54,4	39,6	35,9	54,4	54,5	53,7	54,9	54,6		1058,2	55,5	44,1	
OJOSDEAGUA	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6		156,3	6,6	6,5	
LAMINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
ISLA	39,0	37,9	39,0	38,8	38,8	38,4	38,6	39,0	38,3	28,4	25,4	27,0	26,3	29,4	31,6	35,5	38,6	35,0	32,6	39,3	40,7	45,6	53,0	52,5		888,7	53,0	37,0	
CURILLINQUE	49,4	49,5	49,1	48,6	49,2	50,5	50,0	47,5	47,6	45,9	31,8	30,3	35,3	34,4	38,3	41,9	46,5	49,6	45,4	41,5	52,0	52,3	64,0	69,1		1119,7	69,1	46,7	
LOMAALTA	20,3	19,8	19,8	19,5	19,5	20,1	20,3	19,3	19,0	19,3	13,4	10,7	11,0	13,9	12,5	15,6	17,0	19,4	19,4	19,3	15,6	19,5	21,1	23,4	29,3		438,5	29,3	18,3
LOSHIERROS	15,5	15,9	16,7	16,1	15,9	15,7	15,8	16,0	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	18,9	19,1	20,4	19,7		217,5	20,4	9,1
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
COLBUN	155,0	118,0	111,0	114,0	102,0	0,0	147,0	271,0	274,0	374,0	254,0	132,0	104,0	125,0	89,0	4,0	152,0	146,0	164,0	356,0	315,0	295,0	371,0	368,0		4541,0	374,0	189,2	
MACHICURA	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	46,0	47,0	47,0	47,0	46,0	47,0	47,0	24,0	23,0	23,0	23,0	37,0	47,0	47,0	47,0	47,0		1021,0	47,0	42,5	
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	0,0	0,0	0,0	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	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	1,9	1,9	1,8		43,4	1,9	1,8	
SANIGNACIO	22,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,0	22,0	22,0	22,0	21,0	21,0	22,0	23,0	23,0	23,0	19,0	10,0	12,0	12,0	9,0	17,0	20,0	22,0		471,0	23,0	19,6		
PEHUENCHE	65,1	0,0	0,0	0,0	0,0	147,2	238,2	250,2	66,8	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	180,4	213,7	220,7	202,6	174,8	157,1	147,2	143,4	213,2	158,2		2587,3	250,2	107,8	
RALCO	391,6	310,1	284,7	139,0	155,3	266,4	335,8	350,8	245,9	175,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	94,1	93,3	189,2	207,8		3326,7	391,6	138,6	
PALMUCHO	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5		637,3	26,6	26,6	
PANGUE	196,4	192,5	202,2	204,2	199,4	197,1	199,9	202,1	109,2	23,0	23,0	23,0	22,9	23,0	22,9	32,8	81,0	130,5	183,5	224,1	227,5	154,1	153,8	199,9		3227,9	227,5	134,5	
ANGOSTURA-1	139,0	90,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,0	103,0	128,0	129,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,0	110,0	89,0		989,0	139,0	41,2	
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	0,0	0,0	0,0	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	33,0	11,0	41,0	41,0	40,0	40,0	40,0	41,0	38,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0		929,0	41,0	38,7		
PE-TCHAMMA	2,8	22,6	40,0	46,2	24,0	29,6	45,1	84,7	113,7	75,5	26,1	0,2	8,1	30,0	40,9	30,9	28,8	26,1	20,4	20,8	27,1	28,6	1,5	0,0		773,6	113,7	32,2	
PE-SIERRAGORDA	3,9	8,5	17,4	32,1	33,3	33,0	33,6	46,7	47,3	35,7	10,0	0,1	9,3	27,5	51,1	54,9	59,3	57,0	67,1	70,9	27,7	4,2	0,0	0,1		730,5	70,9	30,4	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,2	0,2	0,3	0,1	4,1	4,4	17,6	10,9	5,1	5,9	1,8	0,0	0,6	14,8	25,1	30,7	36,9	43,7	60,7	51,8	51,8	18,7	0,4	0,0		385,5	60,7	16,1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	5,1	2,3	0,4	0,2	3,5	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	58,3	96,4	82,0	107,8	154,6	154,3	118,6	96,7	74,5		981,5	154,6	40,9		
PE-CALAMA	2,0	0,5	0,5	0,8	7,7	6,3	11,6	29,6	38,6	19,6	4,7	0,0	0,2	8,4	10,0	12,0	91,1	89,0	93,3	65,7	51,1	27,9	2,3	0,0		572,9	93,3	23,9	
PE-CERRO-TIGRE	3,3	1,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	111,9	105,6	110,3	93,9	123,8	170,6	160,8	112,5	81,3	65,5		1161,5	170,6	48,4	
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,7	16,8	17,5	8,8	3,7	1,8	13,0	27,2	27,9	22,2	13,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0		159,7	27,9	6,7		
PE-SARCO	67,3	72,5	97,8	60,4	32,5	38,3	20,3	14,1	4,2	0,0	2,3	2,8	0,0	0,0	6,3	32,1	43,3	58,0	105,6	110,5	98,2	110,8	89,2		1066,5	110,8	44,4		
PE-SANJUAN	97,6	100,8	95,0	70,9	55,3	50,8	24,6	27,6	9,9	0,0	0,3	0,0	0,0	9,5	34,4	61,8	46,0	53,5	95,3	66,7	72,8	76,7	69,5		1119,0	100,8	46,6		
PE-CABOLEONES	49,5	70,1	66,3	44,3	27,8	30,3	16,5	14,9	0,8	0,0	1,6	6,5	0,2	0,4	3,8	10,4	25,1	32,1	48,9	81,4	56,3	62,7	68,3	45,1		763,2	81,4	31,8	
PE-CABOLEONES-2	30,4	48,8	42,9	23,4	12,3	10,5	7,7	12,6	1,0	0,0	1,5	8,9	3,6	0,8	7,7	14,4	38,7	42,8	64,2	84,6	64,9	72,2	86,0	59,1		738,8	86,0	30,8	
PE-CABOLEONES-3	62,4	81,7	70,5	49,8	43,7	38,1	23,6	26,3	6,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	15,8	51,7	41,7	58,2	60,3	47,3	65,4	83,9	44,0		877,7	83,9	36,6		
PE-ATACAMA	45,0	61,9	61,8	38,5	25,2	20,0	18,2	23,2	3,9	0,0	0,4	0,9	0,2	1,0	29,2	43,8	38,6	40,6	60,4	52,3	41,8	62,7	78,0	48,3		795,9	78,0	33,2	
PE-PUNTA COLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	78,3	69,4	73,9	53,2	28,0	23,0	18,4	53,5	54,7	47,5	19,8	25,5	36,8	35,7	20,2	19,7	14,6	20,7	14,3	19,5	26,1	44,5	29,8	54,3		881,0	78,3	36,7	
PE-LOSCURUROS	55,1	3,9	2,2	2,2	0,3	0,0	0,0	5,7	6,9	3,4	3,4	23,2	77,6	66,2	69,7	71,0	51,1	43,2	30,8	36,5	29,0	30,2	8,9	54,3		674,8	77,6	28,1	
PE-TALINAYORIENTE	50,4	28,5	16,9	12,9	4,6	1,0	2,6	17,7	30,1	16,9	3,7	20,0	34,2	69,4	45,1	39,5	59,8	46,9	33,0	45,0	34,7	51,2	37,4	50,0		751,2	69,4	31,3	
PE-TALINAYPONIENTE	51,0	42,3	42,8	38,3	33,5	24,3	16,0	38,2	47,8	47,7	32,7	39,3	44,1	44,8	30,2	23,9	30,5	30,2	30,6	38,3	43,3	53,3	49,9	51,8		924,6	53,3	38,5	
PE-PUNTASIERRA	76,8	48,5	50,5	37,7	32,2	10,2	5,2	13,6	33,4	29,4	22,2	42,4	67,0	48,2	49,4	60,1	43,7	42,2	30,4	31,4	42,5	62,5	66,1	76,9		1022,5	76,9	42,6	
PE-MONTEREDONDO	23,7	5,1	5,2	3,7	2,0	0,0	0,2	3,7	5,3	4,4	2,7	8,2	11,3	17,8	21,9	22,4	19,0	17,7	10,8	8,6	8,6	16,6	13,3	28,5		260,7	28,5	10,9	
PE-CANELA	4,4	4,7	3,9	2,7	3,8	0,4	0,1	0,0	0,7	0,8	2,7	4,2	7,0	3,9	5,4	5,5	3,2	1,6	2,1	1,4	2,7	1,9	2,0	4,1		68,9	7,0	2,9	
PE-CANELA-2	28,4	27,4	22,1	18,9	22,6	11,2	7,6	1,3	2,9	6,9	30,4	37,2	35,7	22,8	18,2	14,9	14,1	10,8	12,4	10,0	10,3	5,1	8,4	9,8		389,4	37,2	16,2	
PE-TOTAL	28,0	18,1	18,1	13,7	17,9	5,7	6,8	3,8	6,7	6,4	4,1	5,7	21,8	8,6	11,0	12,2	10,2	6,0	8,4	9,1	17,9	9,8	8,1	16,9		275,0	28,0	11,5	
PE-PUNTA MERAS	33,4	20,5	19,0	16,0	16,9	9,1	4,7	2,0	9,3	9,5	9,9	19,8	35,8	20,0	22,9	25,0	13,1	13,9	12,4	9,2	12,6	11,8	14,5	20,5		381,7	35,8	15,9	
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	
PE-UCUQUER-2	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	
PE-RENAICO-2	0,0	6,5	17,7	48,4	82,5	78,0	113,9	113,5	118,1	118,5	113,9	62,7	41,5	37,0	0,4	3,7	3,3	14,8	10,5	7,0	1,8	0,0	0,0	2,0	995,5	118,5	41,5	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	1,3	3,5	11,8	33,0	46,5	43,5	42,9	32,0	45,6	46,5	24,6	56,2	53,2	45,8	22,1	22,0	10,2	3,0	2,0	0,0	0,0	2,9	9,2	6,6	564,2	56,2	23,5	
PE-PUELCHE-SUR	87,0	137,5	135,3	141,9	143,5	144,0	128,0	125,9	133,1	126,1	119,7	143,1	138,7	133,7	142,6	124,2	105,9	59,2	9,2	2,6	32,6	22,6	16,2	10,7	2363,1	144,0	98,5	
PE-AURORA	62,2	104,6	116,7	124,8	127,5	127,4	117,0	115,3	120,8	107,8	122,3	124,8	121,3	125,3	121,7	111,8	68,5	56,3	67,6	21,8	12,1	26,2	12,3	9,7	1258,8	127,5	88,6	
PE-SANPEDRO	22,2	28,7	32,5	31,8	26,0	29,7	29,2	22,7	3,9	7,5	0,7	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	235,0	32,5	9,8	
PE-SANPEDRO-2	21,5	32,5	40,5	35,4	31,6	34,7	29,4	26,1	18,4	15,8	5,9	0,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,4	6,5	310,4	40,5	12,9	
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,7	1,4	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,9	0,6	
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,8	4,4	7,9	9,0	8,9	8,9	8,4	5,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	9,0	2,4	
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	1,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0	
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	7,6	8,1	8,1	8,0	8,1	8,2	8,2	8,1	5,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,9	8,2	3,4	
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	5,6	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,8	5,0	4,0	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,4	6,0	2,3	
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,5	17,2	71,4	80,9	82,8	83,2	77,6	66,8	48,9	24,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	562,6	83,2	23,4	
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	11,2	12,4	12,8	12,8	12,9	12,9	13,0	10,1	9,0	6,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	118,2	13,0	4,9	
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,2	0,1	
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9	
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1	
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,0	5,9	6,0	6,0	6,3	6,2	6,3	7,5	6,7	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,3	7,5	2,5	
PFV-CALAMA-1	87,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	8,0	8,3	8,1	8,1	8,2	8,3	8,4	8,5	8,2	5,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	83,3	8,5	3,5	
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	23,6	65,1	87,1	88,1	82,8	89,9	83,5	71,9	62,8	53,9	35,5	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	746,5	89,9	31,1	
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	3,7	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,5	3,7	1,5	
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	16,0	32,2	43,0	48,9	51,7	50,0	47,4	38,8	25,9	11,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	372,4	51,7	15,5	
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	14,0	23,2	25,8	25,4	24,9	25,0	25,7	23,6	18,6	15,8	13,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	235,9	25,8	9,8	
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,6	16,7	18,3	18,3	18,0	18,0	18,4	17,3	13,5	11,5	9,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	169,1	18,4	7,0	
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,8	41,8	49,1	52,9	51,6	46,9	44,9	44,9	39,8	31,3	25,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	450,8	52,9	18,8	
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	61,9	159,9	209,5	209,8	199,4	182,7	176,5	158,0	136,9	115,9	95,3	8,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1714,3	209,8	71,4	
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	27,2	73,6	87,8	88,1	88,5	89,0	88,2	86,9	78,1	67,0	43,6	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	821,0	89,0	34,2	
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	35,4	45,2	44,8	44,9	45,6	45,6	44,6	41,8	36,4	24,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	422,8	45,6	17,6	
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	10,7	17,6	22,4	24,8	25,2	25,0	23,5	23,2	19,5	8,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	204,3	25,2	8,5	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	35,8	48,0	48,0	48,7	48,1	41,6	35,4	29,6	24,9	20,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	395,5	48,7	16,5	
PFV-COYA	70,0	69,9	27,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	117,2	123,3	30,0	50,6	30,0	30,0	30,0	39,1	49,9	49,9	48,7	131,0	127,3	79,1	70,0	1204,2	131,0	50,2	
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	37,5	109,6	141,9	144,6	154,7	155,8	153,7	153,3	147,8	138,7	58,6	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1399,9	155,8	58,3	
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	67,9	165,5	194,4	226,9	221,1	205,3	204,3	205,4	206,2	165,0	113,2	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1985,8	226,9	82,7	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	33,7	84,6	119,5	119,4	123,5	113,9	103,0	103,0	103,0	84,3	48,9	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1041,5	123,5	43,4	
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,5	8,5	8,3	8,2	8,3	7,8	6,7	5,8	4,5	4,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	8,5	3,1	
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,6	7,9	8,0	8,1	8,1	8,2	6,9	8,1	6,7	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,0	8,2	3,0	
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	65,0	78,4	82,3	76,1	79,8	77,5	70,7	58,2	49,8	40,4	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	701,3	82,3	29,2	
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	41,2	51,0	51,6	51,6	52,5	52,8	46,2	36,2	34,8	12,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	441,5	52,8	18,4	
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	69,9	80,0	79,9	74,6	80,0	78,8	78,1	78,0	70,1	45,8	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	757,7	80,0	31,6	
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,6	4,4	2,9	0,0	1,7	8,3	7,2	3,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	8,3	1,3	
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,0	46,6	65,4	64,4	64,8	64,2	65,1	65,0	60,0	54,0	38,4	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	601,4	65,4	25,1	
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	34,8	42,1	42,2	42,3	42,1	42,7	41,3	31,7	27,1	24,1	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	381,5	42,7	15,9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	9,0	57,2	94,8	88,2	94,9	84,6	73,8	61,8	53,0	44,6	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	668,3	94,9	27,8	
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,5	8,2	8,4	8,6	8,6	8,3	8,5	8,5	8,0	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	8,6	3,2	
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	48,5	57,6	106,9	111,5	111,0	110,3	114,7	120,0	113,1	60,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	979,4	120,0	40,8	
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	9,2	13,6	17,4	17,2	17,0	16,7	16,0	16,0	16,0	10,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	154,1	17,4	6,4	
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,1	18,0	23,2	40,9	37,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	130,4	40,9	5,4	
PFV-ANDES-IB	4,2	3,9	1,4	1,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	4,2	0,5	
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	29,0	83,8	127,5	126,8	125,8	125,4	128,8	114,5	91,6</											

	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-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	4,0	7,2	7,1	7,1	7,1	7,3	7,5	7,3	4,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	7,5	2,5	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	68,0	78,2	78,5	82,1	78,0	123,6	183,9	179,9	134,6	58,4	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1098,2	183,9	45,8	
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	41,8	67,7	67,9	67,1	66,1	64,1	80,6	55,1	46,6	28,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	572,9	67,9	23,9	
PFV-CAMPOSELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	92,4	278,1	310,8	313,6	284,9	304,4	289,8	253,5	225,6	198,0	180,7	13,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2745,8	313,6	114,4	
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	76,3	85,0	104,2	100,6	89,3	76,9	68,0	72,3	80,9	60,2	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	844,8	104,2	35,2	
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	58,1	70,4	73,5	73,7	73,2	69,1	65,3	62,9	61,5	46,2	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	669,4	73,7	27,9	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,9	0,5	
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,8	1,5	1,6	2,0	1,7	1,4	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,0	0,6	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	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	8,3	1,0	0,3	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	24,1	42,0	26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	42,0	3,9	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	54,6	74,0	89,6	84,1	89,5	84,2	79,7	64,3	56,1	40,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	733,7	89,6	30,6	
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	12,6	18,1	31,5	30,7	30,3	19,4	15,7	25,4	24,0	6,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	217,1	31,5	9,0	
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,5	1,1	1,5	1,7	1,0	0,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	1,7	0,4	
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,5	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,9	0,2	
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,2	0,4	0,8	1,1	1,5	0,7	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	1,5	0,3	
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	1,1	1,1	1,5	1,4	1,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	1,5	0,4	
PFV-LOSLOSROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	16,2	26,8	34,3	38,6	40,7	39,5	35,8	29,7	20,0	8,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	293,9	40,7	12,2	
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,1	3,8	1,5	
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	7,5	8,1	8,3	8,3	8,2	8,0	8,3	7,9	4,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,3	8,3	3,0	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,3	2,3	2,8	4,3	7,4	8,0	7,3	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,7	8,0	1,6	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,6	2,7	3,0	6,5	8,3	8,0	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	8,3	1,7	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	7,7	7,8	7,8	7,7	7,7	7,8	7,8	7,5	5,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,6	7,8	3,1	
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	6,9	8,0	8,0	7,9	7,7	7,6	7,8	7,9	7,2	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,0	3,1	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,4	2,6	3,4	4,1	5,0	6,7	8,6	8,0	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,4	8,6	1,9	
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,6	0,9	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	1,2	0,3	
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,2	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,6	0,5	
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,1	4,1	6,8	6,5	6,3	8,5	8,7	8,8	5,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,2	8,8	2,5	
PFV-PMGD-PENAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	4,9	5,2	4,0	5,2	2,5	2,1	1,4	2,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	5,8	1,4	
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,3	8,1	8,0	8,1	8,0	8,1	8,2	8,2	7,9	4,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,7	8,2	3,3	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	0,9	0,6	0,4	0,2	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,0	0,2	
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,3	0,8	0,6	0,5	0,2	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,3	0,2	
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,3	1,2	1,1	1,4	0,9	1,2	0,4	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,4	0,4	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	5,4	3,6	1,7	1,5	0,8	1,0	1,0	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	5,4	0,9	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	4,9	3,8	1,8	1,5	0,8	1,1	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	4,9	0,8	
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,4	4,4	3,9	2,8	3,4	1,4	1,6	1,3	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	4,4	1,1	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,2	0,4	0,8	1,6	2,1	1,8	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	2,1	0,4	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,4	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,7	0,1	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,2	0,4	1,8	2,3	2,2	1,5	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,3	0,5	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,5	0,8	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	1,2	0,2	
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	3,5	4,1	3,0	3,2	1,9	1,5	1,0	2,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	4,1	1,0	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,2	0,5	2,3	2,5	1,9	1,5	1,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	2,5	0,5	
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	4,8	2,4	1,6	1,2	0,9	1,1	1,2	2,2	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	4,8	0,8	
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,6	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	0,6	0,2	
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,5	1,1	0,8	0,9	0,9												

	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-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,8	1,2	3,1	4,4	5,6	2,2	1,8	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	5,6	1,0		
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,4	0,2		
PFV-PILILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,4	0,6	0,9	1,1	0,7	0,4	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,1	0,2		
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,4	0,8	1,2	1,2	0,6	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,2	0,3		
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,3	0,4	0,9	1,4	1,4	0,5	0,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,4	0,3		
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,4	1,2	1,7	1,2	0,8	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,7	0,3		
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,3	0,4	0,6	0,5	0,8	0,6	1,1	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	1,1	0,2		
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,4	0,5	0,7	0,8	1,0	0,8	1,0	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,0	0,3		
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,4	1,2	1,5	1,6	1,4	1,2	0,5	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,6	0,5		
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,8	1,9	1,5	2,0	2,2	1,5	1,1	1,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,2	0,7		
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,8	0,7	0,7	0,4	0,4	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	0,8	0,2		
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,6	0,1		
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,8	4,2	3,6	3,1	3,5	2,0	1,8	1,2	2,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	4,2	1,1		
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,3	1,3	1,0	1,2	0,6	0,5	0,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	1,3	0,4		
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,7	1,8	1,2	1,1	0,6	0,6	0,4	0,7	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,8	0,4		
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,8	0,4	0,8	4,3	4,3	4,3	2,8	3,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	4,3	1,0		
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	3,4	3,3	3,0	3,5	1,6	1,6	1,0	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	3,5	0,9		
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,8	4,4	2,0	1,6	1,1	1,0	1,2	1,7	3,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	4,4	0,9		
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	0,7	0,7	1,0	1,8	1,7	2,9	1,3	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	2,9	0,5		
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	0,0	0,3	0,7	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2		
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	0,2	0,9	1,6	0,9	0,8	1,1	1,9	1,9	2,6	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,6	0,6		
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,3	0,2	0,3	0,5	0,5	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,9	0,2		
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,3	1,2	0,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,3	0,2		
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,8	1,1	0,5	0,4	0,2	0,3	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	1,8	0,3		
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,7	6,3	5,7	4,8	4,2	4,3	2,1	1,0	1,7	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	6,3	1,6		
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,1	6,4	6,1	5,2	4,3	4,4	2,7	1,1	1,7	2,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40,6	6,4	1,7		
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,6	0,2		
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	7,2	6,5	6,5	4,7	4,7	3,0	0,8	2,1	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	7,2	1,8		
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	50,9	106,8	159,5	169,5	171,6	152,1	124,7	120,9	91,8	39,7	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1207,8	171,6	50,3		
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	52,6	76,8	84,3	82,4	80,3	67,6	58,0	60,8	62,5	38,9	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	681,3	84,3	28,4		
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	35,8	58,0	68,3	66,6	65,2	64,6	58,8	51,2	43,6	29,3	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	552,5	68,3	23,0		
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	1,4	0,5		
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6		
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,6	1,8	1,9	1,8	1,6	1,3	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,9	0,6		
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	2,1	2,4	2,6	2,6	2,3	1,9	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,6	0,8		
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,0	2,3	2,5	2,5	2,2	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	2,5	0,7		
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,0	1,4	0,3	0,0	0,1	0,9	0,9	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,4	0,3		
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,8	0,8	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,8	0,2		
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,3	5,2	6,9	6,9	6,9	7,0	7,1	7,1	6,6	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	7,1	2,5		
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							







	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,2	0,3	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,4	0,6	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,6	0,1
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,1	0,5	1,4	0,7	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	1,4	0,3
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,8	0,3	0,9	0,6	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,9	0,2
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,3	0,1
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,1	0,3	0,3	0,4	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,4	0,1
PFV-HUAPE	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	0,1	0,3	0,3	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,4	0,1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,3	0,1
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,1	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,3	0,1
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,2	0,8
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,4	1,0	0,4	1,4	1,0	1,2	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,4	0,3
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,5	0,9	0,1	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,9	0,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,0	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,0	0,3
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	0,7	0,5	0,5	0,7	1,1	2,0	2,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,4	0,4
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,3	0,5	1,0	1,1	2,2	2,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	2,5	0,4
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,7	0,3	0,7	0,7	0,9	0,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,9	0,2
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,9	0,5	0,6	1,2	0,9	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,2	0,3
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,2	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,3	0,2	0,3	0,2	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,3	0,1
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,3	0,1
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,5	1,1	0,4	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1,1	0,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	1,1	0,9	1,1	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,1	0,3
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,2	0,0	0,0	0,3	0,7	0,9	1,4	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	1,4	0,2
PMGD-IDAHEU-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,3	0,4	0,8	0,7	1,2	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	1,2	0,2
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,1	0,3	0,4	0,8	1,1	1,2	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	1,2	0,2
PMGD-PFV-COLTAUACO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,4	0,8	0,6	0,9	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,9	0,2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,1	3,4	3,0	3,6	3,9	3,4	3,0	1,3	2,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	4,1	1,2
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	0,0
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,4	0,4	0,5	1,0	1,3	2,6	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,6	0,4
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,3	0,4	0,8	1,0	1,1	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	1,1	0,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,7	0,7	0,7	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	0,7	0,2
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	0,0
PFV-PMGD-CORTUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,7	0,5	0,8	1,0	1,9	2,4	2,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	2,7	0,5
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	0,0
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,7	0,1
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,5	2,0	1,3	1,0	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	2,0	0,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,5	0,5	1,4	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	1,4	0,2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,3	0,3	1,0	1,5	1,5	1,0	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	1,5	0,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,5	2,1	2,7	3,6	2,6	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	3,6	0,6
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	0,9	0,1
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,4	0,9	0,4	0,7	1,1	1,0	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	1,1	0,3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1
PFV-VALLEDALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,5	1,5	1,4	1,1	1,0	0,4	0,5	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,5	0,4
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	0,0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	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 MWh	DMAX. MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,1	1,9	1,6	1,9	1,5	1,7	1,2	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,1	0,7
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,9	1,8	1,5	1,9	1,5	1,5	1,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,9	0,6
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,6	1,5	1,6	1,1	1,1	0,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,6	0,5
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,7	0,5	0,6	1,7	2,7	3,7	2,0	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	3,7	0,7
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	1,9	2,1	1,9	1,8	1,0	1,4	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	3,7	4,4	4,4	4,0	3,3	2,3	1,6	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	4,4	1,2
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,9	1,8	1,6	2,0	1,5	1,5	1,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,0	0,6
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,3	8,8	9,0	9,0	8,8	8,9	9,0	8,8	7,7	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	9,0	3,4
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5	2,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,0	0,7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	5,5	5,9	6,8	2,8	3,6	5,2	3,3	3,1	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	42,0	6,8	1,8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,5	1,8	1,6	1,5	1,5	0,9	0,7	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,7	1,8	0,5
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	1,8	1,9	1,9	1,3	1,0	0,6	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	1,9	0,6
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,0	2,2	2,2	1,9	1,7	1,2	0,8	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,2	0,7
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,6	0,3	0,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	1,1	0,3
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,4	0,6	0,5	0,6	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	0,6	0,1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,9	3,7	1,7	1,2	0,8	0,6	0,8	0,9	1,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	3,7	0,6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,1	1,8	1,8	1,3	1,3	0,8	0,2	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	2,1	0,5
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,2	0,2	0,4	0,5	0,6	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,6	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	0,6	0,4	0,3	0,3	0,4	0,5	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	2,1	0,3
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,5	0,8	1,3	2,3	2,2	2,9	1,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	2,9	0,6
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,6	1,0	1,5	0,8	0,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,5	0,2
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	0,5	0,4	0,3	0,5	0,5	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	1,0	0,2
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,5	0,9	0,7	0,9	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,9	0,2
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,7	0,2
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,4	0,5	0,6	0,8	0,6	1,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	1,0	0,2
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	3,3	3,0	2,4	2,6	1,2	1,5	1,2	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	3,3	0,9
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,7	6,2	4,8	3,3	3,0	1,5	1,5	1,2	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	6,2	1,3
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,6	0,5	0,5	0,5	0,7	0,6	1,2	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	1,2	0,3
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,1	1,3	1,6	1,4	2,3	1,8	2,7	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,7	0,6
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	0,6	1,5	1,9	4,2	1,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	4,2	0,6
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,6	0,8	0,6	1,0	0,9	0,7	0,6	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	1,0	0,3
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,8	0,8	0,5	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,8	0,2
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,8	0,9	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	0,9	0,1
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,6	1,6	2,0	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	2,0	0,2
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,5	1,5	1,3	1,5	0,8	0,8	0,5	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,5	0,4
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,1	1,4	0,8	1,1	0,6	0,5	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,4	0,3
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	5,6	5,2	5,1	5,1	4,4	5,0	3,7	3,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	5,6	1,8
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,5	1,4	1,0	1,2	0,7	0,6	0,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	1,5	0,4
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,5	0,9	0,8	0,9	0,7	0,9	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,9	0,3
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	4,6	4,7	4,6	3,0	2,4	2,3	1,0	0,7	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	4,7	1,2
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	1,6	2,0	1,9	1,8	1,1	1,2	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,0	0,5
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,4	0,7	1,0	2,1	2,7	2,9	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	2,9	0,5
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,7	2,1	2,1	1,5	1,2	1,7	0,5	0,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	2,1	0,5
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	5,2	2,8	1,4	1,5	1,0	1,2	1,2	1,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	5,2	0,8
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,4	0,4	1,2	3,9	3,3	3,4	3,1	3,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	3,9	0,9
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,4	0,4	1,0	3,7	2,5	3,0	3,3	2,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	3,7	







	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
QUINTERO-1_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	92,0	92,0	3,8		
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-1_GAS	301,0	330,0	315,0	308,0	294,0	285,0	330,0	326,0	290,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	312,0	303,0	326,0	327,0	330,0	4377,0	330,0	182,4	
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	299,0	291,0	294,0	279,0	296,0	290,0	297,0	304,0	306,0	304,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2960,0	306,0	123,3	
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-2_GAS	368,0	354,0	370,0	0,0	353,0	369,0	380,0	370,0	0,0	0,0	0,0	241,0	227,0	237,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	358,0	342,0	368,0	0,0	4337,0	380,0	180,7	
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	341,0	329,0	315,0	0,0	0,0	0,0	306,0	330,0	341,0	320,0	339,0	356,0	0,0	0,0	0,0	367,0	0,0	4337,0	370,0	154,8	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GNL	357,3	354,9	350,6	350,4	349,8	346,9	336,5	335,2	300,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3081,5	357,3	128,4	
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	183,8	185,4	186,3	188,2	188,8	315,8	254,7	317,3	200,8	187,3	332,8	345,3	344,6	350,1	352,7	3933,7	352,7	163,9		
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GNL	354,8	355,5	352,0	351,8	351,2	352,3	352,3	305,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3128,2	355,5	130,3	
SANISIDRO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	249,4	209,8	203,3	192,7	210,3	316,2	342,0	337,4	285,0	301,5	354,3	354,6	369,0	371,0	370,4	0,0	4468,8	371,0	186,1		
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSVENTOS_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	
LOSVENTOS_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	41,0	102,0	117,0	103,0	109,0	14,0	486,0	117,0	20,3
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14,3	13,8	14,0	14,2	14,1	14,1	14,0	13,4	8,3	8,5	10,8	10,8	8,6	11,0	14,5	16,9	6,1	9,0	14,5	14,2	13,7	14,0	14,0	14,0	14,0	300,8	16,9	12,5	
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_GN	320,0	311,0	320,0	321,0	318,0	316,0	316,0	320,0	314,0	212,0	171,0	169,0	166,0	171,0	194,0	203,0	216,0	181,0	177,0	291,0	314,0	315,0	317,0	317,0	6270,0	321,0	261,3		
NUEVA RENCA_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	
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NUEVA RENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANTAMARTA_COGEN	6,9	6,9	7,0	6,9	6,9	6,9	7,9	5,8	6,1	0,8	0,9	4,1	2,1	0,9	3,5	5,4	6,3	1,7	2,0	6,5	6,3	6,9	6,8	6,8	122,3	7,9	5,1		
CMPPCORDILLERA_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	
CMPPCORDILLERA-GNA	31,1	26,1	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	10,7	48,0	47,0	22,9	0,3	49,9	236,0	49,9	9,8		
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CMPTISSUE_COGEN	1,4	1,2	1,3	1,1	0,9	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,7	2,2	2,1	0,7	0,3	0,9	1,0	1,3	2,0	1,8	1,7	1,5	1,7	1,3	33,0	2,2	1,4		
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,0	115,0	71,0	7,0	0,0	267,0	115,0	11,1	
CANDELARIA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	119,0	95,0	99,0	121,0	510,0	121,0	21,3	
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
MASISA_COGEN	8,2	8,2	8,1	8,0	8,0	8,0	8,2	8,0	6,5	4,8	4,8	4,8	4,8	5,7	1,2	0,9	0,9	4,2	5,8	5,8	7,7	8,1	8,3	8,3	147,1	8,3	6,1	
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	60,8	61,2	55,7	55,7	50,8	58,3	51,5	50,1	56,0	55,9	50,7	53,0	46,4	44,1	46,3	46,2	45,2	43,5	38,5	40,4	41,5	42,9	48,4	47,3	1190,4	61,2	49,6	
CMPCLAJA_COGEN	10,6	13,1	9,6	7,1	3,1	0,2	0,0	1,1	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	4,9	6,8	12,3	12,7	2,3	0,0	93,0	13,1	3,9	
CMPCPACIFICO_COGEN	23,7	24,8	23,1	21,9	23,2	24,0	24,4	26,0	26,1	14,0	13,9	11,9	7,5	10,0	9,4	10,6	14,8	15,0	10,2	14,9	11,2	10,3	10,9	8,6	390,4	26,1	16,3	
PMGD-CMPCSAFETA_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
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_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
ARAUJO-MAPA	8,9	0,0	0,0	34,0	34,6	47,8	49,2	47,4	49,2	50,5	48,7	47,0	46,0	45,0	43,7	44,1	34,1	38,8	43,3	42,5	43,5	41,7	42,4	41,4	923,6	50,5	38,5	
CHOLGUAN_COGEN	8,5	8,4	1,8	1,7	1,0	1,1	3,1	10,4	9,5	9,2	9,4	8,7	8,7	8,0	8,7	9,0	9,1	9,3	9,5	9,0	10,8	11,9	11,1	11,2	189,1	11,9	7,9	
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	3,0	12,7	0,0	0,0	0,0	15,8	12,7	0,7
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	48,0	49,0	48,0	48,0	48,5	48,5	48,0	48,5	48,5	49,0	49,0	49,0	48,5	50,0	49,0	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,0	49,5	49,5	50,0	49,5	1175,0	50,0	49,0
ESCUADRON_COGEN	1,5	1,5	1,5	1,5	1,7	1,7	1,5	1,6	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1,5	1,5	1,4	0,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	30,0	1,7	1,3	
SANTAMARIA_CAR	368,0	365,0	360,0	358,0	349,0	368,0	368,0	368,0	368,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	356,0	7050,0	368,0	293,0	
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
ARAUJO_COGEN	0,4	0,3	0,1	0,9	2,0	0,6	0,8	2,0	4,1	0,8	2,0	2,2	2,6	2,8	0,9	2,5	3,7	3,7	8,1	7,5	9,3	5,9	6,8	5,1	75,0	9,3	3,1	
LAUTARO-1_COGEN	26,5	26,4	25,9	26,5	26,4	26,2	25,8	23,1	19,3	20,6	19,7	20,2	19,7	20,3	22,6	25,4	25,2	24,6	24,9	25,4	23,6	25,5	26,2	26,2	576,6	26,5	24,0	
LAUTARO-2_COGEN	18,2	17,8	19,6	21,2	21,0	20,4	21,0	21,0	20,0	15,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	197,2	21,2	8,2	
VALDIVIA_COGEN	29,1	29,2	31,0	33,2	21,5	24,9	32,4	28,1	23,8	26,7	26,0	30,8	31,1	28,3	30,8	30,4	31,4	30,5	35,9	30,5	34,2	30,3	29,1	24,3	703,2	35,9	29,3	
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	46,7	45,1	0,0	7,9	10,9	10,5	3,1	0,0	8,3	14,9	10,1	11,0	168,4	46,7	7,0	
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-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,6	0,2	0,0
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFI	1,9	1,8	1,3	1,9	1,7	1,5	1,3	1,5	1,8	1,5	1,0	1,0	0,6	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	1,9	0,8
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	1,0	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,2	0,8	0,7	0,5	0,4	0,3	0,3	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	18,3	1,4	0,8
PMGD-PFV-POMUETO	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	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,2	0,1
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	2,1	1,8	2,3	2,2	1,9	1,8	2,0	2,1	1,9	2,0	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	0,9	1,8	1,8	2,1	2,1	2,0	1,9	2,2	2,1	2,1	46,1	2,3	1,9
CANETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	45,0	1,9	1,9
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,4	1,4	2,1	2,4	1,7	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,4	0,5
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,0	
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1,9	0,1
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	1,9	0,1
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	1,9	0,4
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	2,8	0,4
PMGD-LOS-NEGROS	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		
CONS. PROPIOS	135	135	135	135	135	135	135	135	139	139	135	134	134	134	133	133	133	134	136	137	137	135	134			<b>3.243</b>			
CONS. PROPIOS SING	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	112	112	112	112	112	112	116	121	125	125	125	125	125			<b>2.915</b>			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-525	-469	-458	-532	-565	-547	-515	-467	104	67	255	434	376	455	500	425	408	230	141	-68	205	176	24	-111			<b>(457)</b>		
PERDIDAS APROX.	178	160	154	146	145	152	178	206	223	246	255	268	267	264	269	264	255	216	191	203	223	209	209	199			<b>5.081</b>		
PERDIDAS APROX. SING	132	132	115	121	123	123	126	126	109	96	100	103	105	100	102	101	100	99	99	100	104	109	104	115			<b>2.642</b>		
DEMANDA APROX.	6051	5730	5625	5471	5457	5582	6046	6526	6787	7129	7269	7449	7436	7387	7455	7390	7268	6679	6278	6466	6794	6568	6563	6404			<b>157.812</b>		
DEMANDA APROX. SING	2632	2629	2543	2576	2586	2585	2599	2600	2513	2439	2464	2479	2491	2464	2472	2471	2465	2456	2460	2463	2486	2511	2483	2543			<b>60.409</b>		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	7460,9		7461	

ANEXO N°3

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

02-04-2024														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	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	379	N	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración y E/S FA1				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	379	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Se declara en condición de agotamiento		A	L12021001064 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:02:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	DT	Control Cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
00:02:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	79	RO	LC	PMT	-	OM				L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-
00:06:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	DT	Control Cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
00:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OT	Control Cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
00:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	38	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
00:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	-	FS	-	OM	Cambio CMG				CARDONES	-	-
00:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
00:19:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:19:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	RO	-	PS	MT	OM	Cambio CMG					-	-
00:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	RO	-	PS	MT	OM			A	L12021001046	ENEL GENERACION	-	-
00:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM			A	L12021001046	ENEL GENERACION	-	-
00:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	177	RO	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC			L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-
00:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
00:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
00:48:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			A	L12022002402 - L1202400061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L12024000408 - L12024000017	COLBUN	-	-
00:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM			A	L12021001068 - L12022002402 - L1202400061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	-	DF	-	FS	-	SSCC					ENGIE	-	-
01:00:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	DN	-	PP	-	OM				IF2024001539	ENGIE	-	-
01:07:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	Cambio CMG				SANTA FE	-	-
01:07:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
01:07:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
01:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
01:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
01:20:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-
01:20:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM					SANTA FE	-	-
01:20:00	-	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	Cambio CMG					-	-
01:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-					ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM			A	L12021001064 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA-BL1+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:32:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	379	N	LC	PC	-	OM	F/E FA1				ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:32:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
01:32:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN-BL1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUICO	-	-
01:32:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2-BL1_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
01:32:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
01:32:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
01:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	240	LF	LC	CI	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-
01:32:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
01:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE			N	L12024000017	COLBUN	-	-
01:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	RE			N	L12024000408 - L12024000017	COLBUN	-	-
01:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE			N		COLBUN	-	-
01:47:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					SANTA FE	-	-
02:55:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	150	N	-	CI	-	OM					AES GENER	-	-
02:55:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
02:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	350	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-
02:55:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
03:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	250	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible			L12024000237	COLBUN	-	-
03:12:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	PS	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000237	COLBUN	-	-
04:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Per SSCC		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:48:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Per SSCC		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Per SSCC		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
04:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
04:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Per SSCC		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:36:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1-BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
06:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2-BL1_COGEN	13	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
06:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA-BL1_COGEN_EUCA	7	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000456	ARAUICO	-	-
06:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	PCP	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
06:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	146	N	-	CI	-	OM					AES GENER	-	-
06:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	44	N	-	CI	-	OM				LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	ACCIONA	-	-
06:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	85	N	-	CI	-	OM				LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	AES ANDES	-	-
06:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM				LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	AES ANDES	-	-
06:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	48	N	-	CI	-	OM				LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	AES ANDES	-	-
06:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61	N	-	CI	-	OM				LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	ENEL GREEN POWER	-	-
06:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	114	N	-	CI	-	OM							



02-04-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
06:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Inicia Cvt LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara				-	-
06:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	PCP	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
06:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Por SSCC		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
06:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	-	-	-	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
06:26:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	3	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG				ARAUCO	-	-
06:26:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	13	N	-	PC	-	OM					SANTAFE	-	-
06:26:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	109	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	170	RO	-	CI	-	OT			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
06:26:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	170	RO	-	CI	-	OT	control de los 25 cms		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
06:26:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	control de los 25 cms		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
06:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COLBUN	-	-
06:57:00	-	ANGOSTURA	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
07:00:00	-	CDC	-	60	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara				-	-
07:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	134	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
07:00:00	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	71	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
07:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	54	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	57	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	114	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
07:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	29	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
07:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
07:00:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	126	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENORCHILE	-	-
07:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	116	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
07:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
07:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
07:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	142	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			UCUQUER	-	-
07:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	CELAR-TG2	TG2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:00:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CELAR	CELAR-TG2_TG2_GNL_E	177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000396 - L12024000397	CELAR	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	PCP	OT	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OT			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada E/S por tiempo de partida y pronta subida de ERNC.				SANTA FE	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			A	L12021001064 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CDC	-	70	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara				-	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	64	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	80	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	130	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	29	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENGIE	-	-
08:00:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	140	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			ENORCHILE	-	-
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	125	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	105	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	105	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			RNE	-	-
08:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	RO	-	PC	-	OM		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara			UCUQUER	-	-
08:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	250	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de GN a GNL C			L12024000237	COLBUN	-	-
08:02:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	MM	-	FS	-	OT	En mantenimiento mayor.		A	L12021001046 - D12024029733	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	PCP	OT	Control Cota			L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:16:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	RO	-	PS	-	OT	Control Cota		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OT	Control Cota		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE			N	L12021002095 - L12022002270 - 2021002299	ENEL GENERACION	-	-
08:28:00	-	CELAR	CELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Cambio CMG			L12024000396 - L12024000397	CELAR	-	-
08:28:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	200	RO	LC	CI	-	OM				L12024000427	ENGIE	-	-
08:29:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	0	DP	-	FS	-	OT	Trabajos programados.	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	D12024030851	COLBUN	-	-
08:33:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	-	OM				L12024000463	ENLASA	-	-
08:33:00	-	CELAR-TG1	TG1+0.5TV_GNL_E	0	RO	LC	MT	-	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	LC	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:33:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000483 - L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L12024000351	ENGIE	-	-
08:33:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM			A	L12021001064 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	110	RO	LC	MT	-	OM				L12024000427	ENGIE	-	-
08:33:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:33:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OT			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OT			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE					COLBUN	-	-
08:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	RE			N	L12024000408 - L12024000017	COLBUN	-	-
08:33:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:33:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:33:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				L12023001480	AES GENER	-	-
08:36:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	LF	-	MT	PCP	OT				L12023001479 - L12024000233	AES GENER	-	-
08:36:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	0	RO	-	MT	-	OM	Cambio CMG					-	-
08:36:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	3	N	LC	MT	0	OM					ARAUCO	-	-
08:36:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	160	RO	LC	MT	-	OM				L12024000237	COLBUN	-	-
08:36:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA TG1													

02-04-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGE	-	-
08:44:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	29	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	114	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-ONNACARMEN	PFV-ONNACARMEN	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-NUEVODQUILLAGUA	PFV-NUEVODQUILLAGUA	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:44:00	-	PE-RIECHESUR	PE-RIECHESUR	126	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:44:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:44:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:44:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:44:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:44:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	122	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:44:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
08:44:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	40	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:44:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:44:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:44:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	107	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	106	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-HUATACONDONDO	PFV-HUATACONDONDO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	16	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	97	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	36	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	56	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-MESTATASLOSANDES	PFV-MESTATASLOSANDES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	PFV-QUIRILUN	PFV-QUIRILUN	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
08:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	CENTRALBONITO-MCL1	CENTRALBONITO-MCL1	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:44:00	-	PFV-RIEDESCONCHIDO	PFV-RIEDESCONCHIDO	42	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
08:44:00	-									Finaliza Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara	LT 220 kv Charrúa - Santa Clara					
08:44:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	1	RO	-	PS	CF	OM			N	L12022001962- L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
08:44:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	LF	-	MT	PCP	OM				L12023001918	SITS	-	-
08:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
08:44:00	-	ENARIBO	ENARIBO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					PETROPOWER	-	-
08:44:00	-	CIPRES-1	CIPRES-2	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A GEO	37	RO	-	MT	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:44:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1 COGEN	9	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:44:00	-	NUVADES-1	NUVADES BL1 COGEN	-	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:44:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
08:44:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL E	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL A	240	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:44:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL E	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L12023001864	AES GENER	-	-
08:44:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	MT	CF	OM					ENORCHILE	-	-
08:44:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	MT	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION</		

02-04-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L2024000427	ENGIE	-	-
08:44:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:44:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:44:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:44:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
08:44:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	49	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
08:44:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	47	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	80	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	104	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	30	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	158	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	56	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	119	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	33	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	LAJAI-1	LAJAI-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	48	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:44:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	26	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:44:00	-	PE-CARDOÑONES-1	PE-CARDOÑONES-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL CHILE	-	-
08:51:00	-	TALTAL-1 GNL_D	TALTAL-1 GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	Queda F/S.				ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_shrv	0	DRO	-	FS	CF	OM			N	L2022001962- L2024000179	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL_C	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
09:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL_A	200	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
09:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GNL_A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL_A	110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de GNL_C a GNL_A			L2024000427	ENGIE	-	-
09:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L2021001953- L2021900973- L2024000439	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S la componente TV			L2024000483- L2024000351	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	33	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	26	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:05:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	62	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:05:00	-	COC	COC	4291	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0				SEN	-	-
09:05:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:05:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:05:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	EN		

02-04-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L2024000427	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-MONTEDECONDIDO	PE-MONTEDECONDIDO	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	66	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	106	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:05:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	56	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-CERRADOMINADOR	PFV-CERRADOMINADOR	60	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	33	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	60	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	28	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	86	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	50	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	140	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIURO MAULLE	-	-
09:05:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIURO MAULLE	-	-
09:05:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIURO MAULLE	-	-
09:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	38	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	126	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:05:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	38	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:05:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	23	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	109	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	108	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-HUATACONDIDO	PFV-HUATACONDIDO	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	31	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	69	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	112	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PE-RIOQUECO	PE-RIOQUECO	57	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	23	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:05:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-ELGUANO	PFV-ELGUANO	54	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:05:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_C	0	DUF	DLG	FS	PCP	OM				L2024000483- L2024000551	ENGIE	-	-
09:12:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV			L2024000396- L2024000397	KELAR	-	-
09:14:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:14:00	-	PE-LOSRIÑOSABRES	PE-LOSRIÑOSABRES	15	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-CANELA														

02-04-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L2024000427	ENGE	-	-
09:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	LAJAL-1	LAJAL-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PFV-LOSOLIVOS	PFV-LOSOLIVOS	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	39	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	97	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
09:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	53	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-ELBARRIAN	PE-ELBARRIAN	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	60	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-MARBALENA	PFV-MARBALENA	29	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-PUERTOSICO	PFV-PUERTOSICO	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	69	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	95	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-DONACARIVEN	PFV-DONACARIVEN	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	54	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	58	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:14:00	-	MARINOSAS	MARINOSAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRÓ MAULE	-	-
09:14:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRÓ MAULE	-	-
09:14:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRÓ MAULE	-	-
09:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	78	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HIRO	-	-
09:14:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:14:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	56	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	82	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	83	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	91	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	139	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	61	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	39	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:14:00	-	HIDRÓMOCHO	HIDRÓMOCHO	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:14:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:14:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:14:00	-	CENTRAL BONITO-MC1	CENTRAL BONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:14:00	-	PFV-LUZ DEL NORTE	PFV-LUZ DEL NORTE	78	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:14:00	-	PFV-EL PELICANO	PFV-EL PELICANO	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:14:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:14:00	-	PE-MESAPRANZA	PE-MESAPRANZA	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:14:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:14:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	140	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:14:00	-	CDG	-	4471	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
09:14:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	111	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	56	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	C	-								

02-04-2024													SSCC	BASEPOINT			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGE	-	-	
09:14:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	CI	-	OM		SEN			ENEL GENERACION	-	-	
09:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-	
09:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacoplada y en proceso de retiro			L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-	
09:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM				L12024000397	KELAR	-	-	
09:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	DRD	DLC	FS	-	OM				L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-	
09:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-	
09:28:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S la componente TV			L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-	
09:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439	ENEL GENERACION	-	-	
09:40:00	-	CDC		4891	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN				-	-	
09:40:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PE-TOLMANBUR	PE-TOLMANBUR	37	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	30	N	-	CI	-	OM		SEN			ACCIONA	-	-	
09:40:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	0	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	58	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	36	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM		SEN			AES ANDES	-	-	
09:40:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN			ANPAC	-	-	
09:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM		SEN			ANPAC	-	-	
09:40:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	2	N	-	CI	-	OM		SEN			BESALCO ENERGIA	-	-	
09:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM		SEN			CAPULLO	-	-	
09:40:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	4	N	-	CI	-	OM		SEN			CAPULLO	-	-	
09:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM		SEN			COLBUN	-	-	
09:40:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	38	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GENERACION	-	-
09:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	91	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	78	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	8	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	46	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	7	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	179	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	91	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	301	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	90	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	279	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	125	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM		SEN				ENEL GREEN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	17	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	LALAI-1	LALAI-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	85	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	142	N	-	CI	-	OM		SEN				ENGE	-	-
09:40:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	66	N	-	CI	-	OM		SEN				ENASA	-	-
09:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	75	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	26	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-MARQUEENA	PFV-MARQUEENA	43	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-PUERTOSICO	PFV-PUERTOSICO	8	N	-	CI	-	OM		SEN				ENOR CHILE	-	-
09:40:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	60	N	-	CI	-									

02-04-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
09:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
09:40:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
09:40:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
09:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	121	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:40:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
09:40:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	24	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:40:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
09:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:40:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	132	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	132	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	93	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	202	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PE-RUQUECO	PE-RUQUECO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	57	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
09:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:40:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:40:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:40:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:40:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:40:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:40:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:43:00	-	TALTAL-2 GNE_D	TALTAL-2 GNE_D	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:43:00	-	RALCO-1	RALCO -shv	0	RO	-	PS	-	OT					ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	RALCO-1	RALCO -shv	0	DRO	-	FS	-	OT					ENEL GENERACION	-	-
09:50:00	-	RALCO-2	RALCO -shv	0	RO	-	PS	-	OT					ENEL GENERACION	-	-
09:51:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNE_D	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:53:00	-	RALCO-2	RALCO -shv	0	DRO	-	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	L12022002402	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-TOLMANEUR	PE-TOLMANEUR	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	89	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-LOSRIJOS	PE-LOSRIJOS	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:00:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:00:00	-	PILLEFU-1	PILLEFU-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	30	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	LOMA ALTA	LOMA ALTA	14	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	22	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	32	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	57	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	C									

02-04-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGE	-	-
10:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	149	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENGE	-	-
10:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	72	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENJASA	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-BOLEÑO-1	PFV-BOLEÑO-1	87	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	74	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	45	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	75	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	48	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	88	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	74	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	63	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	53	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	118	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	MARIPASAS	MARIPASAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	122	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	18	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	27	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:00:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	8	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	133	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	133	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	55	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	210	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	90	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	53	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	11	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-WEKLA	PFV-WEKLA	20	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	9	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO		FS	-	OM			A	L12021001064 - L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	95	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	135	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:40:00	-	MARIPASAS	MARIPASAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:40:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
10:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:40:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	128	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:40:00	-	PE-CUEL														



02-04-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	75	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:40:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:40:00	-	PFV-MESTAZOLOSANDES	PFV-MESTAZOLOSANDES	108	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
10:40:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:40:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:40:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:40:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
10:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	36	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	90	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:40:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:40:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	20	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:40:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	84	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:40:00	-	COG		5715	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:40:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	114	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	136	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	195	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	71	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	59	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	83	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:40:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:40:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:40:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	COLBUN	-	-
10:40:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	LOMALTA	LOMALTA	11	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	38	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	61	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	9	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	27	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	226	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-LALCABAMA	PFV-LALCABAMA	56	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	127	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	54	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	313	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	123	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	284	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	103	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	52	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	88	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-CERRADOMINADOR	PFV-CERRADOMINADOR	81	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:40																

02-04-2024														SSCC			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-	
11:09:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	CF	OM	Cambio CMG					-	-	
11:09:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENORCHILE	-	-	
11:09:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-	
11:09:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
11:09:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
11:09:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1 COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
11:09:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
11:09:00	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-	
11:09:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-	
11:09:00	-	SANTAFÉ	SANTAFÉ BL1 COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
11:09:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
11:09:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					PETROPPOWER	-	-	
11:09:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A GEO	37	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-	
11:09:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	7	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000456	ARAUCO	-	-	
11:09:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
11:16:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DF	-	FS	-	SDCF	SDCF 2024032762		N	D12024032762	COLBUN	-	-	
11:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. A	300	RO	LC	CI	-	OM					ENGIE	-	-	
11:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. A	220	RO	LC	CI	-	OM				L12024000427	ENGIE	-	-	
11:41:00	-	CDG	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	CDG	-	-	
11:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
11:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	80	N	-	CI	-	OM					ENOR CHILE	-	-	
11:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM					INNERGEX	-	-	
11:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM					S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	
11:41:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	52	N	-	CI	-	OM					S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	
11:41:00	-	CDG	-	226	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	-	RNE	-	-	
12:08:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM					Ctx LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	-	-	
12:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM					ENLASA	-	-	
12:11:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N		COLBUN	-	-	
12:11:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. A	110	RO	LC	MT	-	OM				L12024000427	ENGIE	-	-	
12:11:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	MT	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-	
12:11:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	MT	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-	
12:11:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
12:11:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
12:11:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1 COGEN	9	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
12:11:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
12:11:00	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-	
12:11:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-	
12:11:00	-	SANTAFÉ	SANTAFÉ BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-	
12:11:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
12:11:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A GEO	37	RO	-	MT	CF	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:11:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM				L12024000002	ARAUCO	-	-	
12:11:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	0	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000456	ARAUCO	-	-	
12:11:00	-	ENAPROBIO	ENAPROBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					PETROPPOWER	-	-	
12:11:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	-	N	LC	MT	-	OM					ARAUCO	-	-	
12:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				-	-	
12:13:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	81	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt				ENLASA	-	-
12:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PMT	-	OM	Inicia Ctx Inicia Ctx LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	LT 220 kV Tineo - Puerto Montt					-	
12:17:00	-	CDG	-	6262	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-	
12:17:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	37	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PE-TOLENTINO	PE-TOLENTINO	28	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	48	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	178	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	47	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	188	N	-	CI	-	OM					ACCIONA	-	-	
12:17:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	83	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PE-MESAMAMVIDA	PE-MESAMAMVIDA	51	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM					AES ANDES	-	-	
12:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM					ANPAC	-	-	
12:17:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	2	N	-	CI	-	OM					BESALCO ENERGIA	-	-	
12:17:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM					CAPULLO	-	-	
12:17:00	-	PUILEUFU-1	PUILEUFU-1	4	N	-	CI	-	OM					CAPULLO	-	-	
12:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	PFV-DIEGODEALMAGROSUR	77	N	-	CI	-	OM					COLBUN	-	-	
12:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM					COLBUN	-	-	
12:17:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	30	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	0	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	LOMALTA	LOMALTA	10	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx S/E Diego de Almagro 220/110 kV	S/E Diego de Almagro 220/110 kV	-	CDG		-	-	
12:17:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
12:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM					ENEL GREEN POWER	-	-	
12:17:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	43	N	-	CI	-	OM								

02-04-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L2024000427	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
12:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	75	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:17:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	93	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	80	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	78	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	49	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	26	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	78	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	80	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:17:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	147	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:17:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	58	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
12:17:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
12:17:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	HIRO MAULLE	-	-
12:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:17:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	124	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:17:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:17:00	-	PE-SANILIAN	PE-SANILIAN	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:17:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	24	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:17:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	73	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:17:00	-	RENACO	RENACO	6	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:17:00	-	RIKOLABRADO-1	RIKOLABRADO-1	4	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:17:00	-	PE-ELMAYTEN	PE-ELMAYTEN	2	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	123	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	32	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	67	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	67	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	128	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	210	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	59	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-MESTATARELOSANDES	PFV-MESTATARELOSANDES	124	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	53	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:17:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:17:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:17:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:17:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:17:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	89	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:17:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	81	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:17:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
12:17:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:17:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:17:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:17:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:17:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
12:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	89	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	CONIBUN	-	-
12:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	19	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	59	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	43	N	-	CI	-	OM		SEN	-				

02-04-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desdoble	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE. C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L2024000427	ENIGIE	-	-
12:24:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	34	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-LAHUACA-2	PFV-LAHUACA-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	65	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-PUERTOSCO	PFV-PUERTOSCO	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	78	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-DONACARMEY	PFV-DONACARMEY	26	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-SANFERDO-GPG	PFV-SANFERDO-GPG	78	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	65	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	42	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	80	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	82	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-LLANOSDELWENTO	PE-LLANOSDELWENTO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	124	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	58	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	GENERADORASOLARPOLITANA	-	-
12:24:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:24:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:24:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	103	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:24:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	24	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LAP	-	-
12:24:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	66	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:24:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	POTENCIA	-	-
12:24:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:24:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-CARRERAMITO	PFV-CARRERAMITO	67	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	53	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	107	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	29	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	67	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	67	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	119	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-SOLEDDESERTO	PFV-SOLEDDESERTO	183	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-SOMENYO	PFV-SOMENYO	111	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	47	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	121	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	PFV-QUILAPILLIN	PFV-QUILAPILLIN	52	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
12:24:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:24:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:24:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:24:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	44	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	88	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:24:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	81	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:24:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
12:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	90	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:24:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LICUQUER	-	-
12:24:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LICUQUER	-	-
12:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	LICUQUER	-	-
12:24:00	-	CDC	-	5972	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
12:24:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	36	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	28	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	156	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	162	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12:24:00	-	PE-LOSURURDOS	PE-LOSURURDOS	83	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PE-LOSALMOS	PE-LOSALMOS	73	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	48	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	40	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	ANPAC	-	-
12:24:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	2	N	-	C	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:24:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	C	-	OM							

02-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGE	-	-
13:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	DN	PP	-	OM			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
13:48:00	-	TRAFEN	TRAFEN DIESEL	126	DR	DLG	FS	-	OT	F/S.				ENLASA	-	-
13:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	LC	MT	-	OM	SSCC		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	160	RO	LC	MT	-	OM				L12024000337	COLBUN	-	-
14:02:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	7	N	LC	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
14:02:00	-	ERNIC	ERNIC							Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
14:02:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sivv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	379	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
14:02:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12023001648	ESCUADRON	-	-
14:02:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
14:02:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
14:02:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KOM	-	-
14:02:00	-	MASISA	MASISA COGEN	10	LF	-	PCP	PCP	OM				L12023001918	STS	-	-
14:02:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
14:02:00	-	ENAPBIOBO	ENAPBIOBO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					PETROPOWER	-	-
14:02:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	60	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
14:02:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
14:02:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
14:02:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
14:02:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	7	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000456	ARAUOCO	-	-
14:02:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
14:02:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sivv	20	DRO	-	PP	CF	OM			N	L12022001962- L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-
14:02:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				CDC	-	-
14:02:00	-	CDC	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN			COMASA	-	-
14:02:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM						-	-
14:10:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sivv	20	RO	-	PC	CF	OM			N	L12022001962- L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
14:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SUN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-ELRUCIANO	PFV-ELRUCIANO	58	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SUN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ACCIONA	-	-
14:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	148	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ACCIONA	-	-
14:14:00	-	PFV-LUSA	PFV-LUSA	42	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ACCIONA	-	-
14:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ACCIONA	-	-
14:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			AES ANDES	-	-
14:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	53	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			AES ANDES	-	-
14:14:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
14:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	78	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			COLBUN	-	-
14:14:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	41	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	6	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	24	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	187	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	54	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	32	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-SOLBEILA	PFV-SOLBEILA	115	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	284	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGE	-	-
14:14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	35	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGE	-	-
14:14:00	-	PFV-TAMAYUA	PFV-TAMAYUA	87	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGE	-	-
14:14:00	-	PFV-CARICORDO	PFV-CARICORDO	65	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGE	-	-
14:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	65	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENLASA	-	-
14:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	40	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	89	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-LACKOSOLAR	PFV-LACKOSOLAR	38	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	21	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	66	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	51	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	64	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	113	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-SOLDELDISIERTO	PFV-SOLDELDISIERTO	174	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	111	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
14:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	84	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SIEMENS	-	-
14:14:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SIEMENS	-	-
14:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:14:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	35	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	81	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
14:14:00	-	PE-CERROTIJIGRE	PE-CERROTIJIGRE	101	N	-	CI	-	OM							

02-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16 TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
15:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	PCP	OT	Control Cota		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	PCP	OT			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:08:00	-		SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
15:08:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUICO	-	-
15:08:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:08:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
15:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:11:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	-	DF	-	FS	PCP	SDCF			L12023001918- IF2024001541	STS	-	-
15:12:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
15:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt	N		COLBUN	-	-
15:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	10	N	LC	CI	-	OM		LT 220 kV Tineo - Puerto Montt			ENLASA	-	-
15:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
15:23:00	-	CDC	-	3553	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV					-	-
15:23:00	-	PVF-ELROMERO	PVF-ELROMERO	121	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV				-	-
15:23:00	-	PVF-MALGARIDA	PVF-MALGARIDA	126	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ACCIONA	-	-
15:23:00	-	PVF-ANDES	PVF-ANDES	13	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			AES ANDES	-	-
15:23:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	58	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-CHANARES	PVF-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-FINISTERRAE	PVF-FINISTERRAE	153	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-LALACKAMA	PVF-LALACKAMA	44	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-LALACKAMA-2	PVF-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-SOLDELLA	PVF-SOLDELLA	94	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-AZABACHE	PVF-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-CAMPOSOLSOL	PVF-CAMPOSOLSOL	232	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	94	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-LOSLOSROS	PVF-LOSLOSROS	28	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGIE	-	-
15:23:00	-	PVF-TAMAYA	PVF-TAMAYA	71	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGIE	-	-
15:23:00	-	PVF-CAPRICORNIO	PVF-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENGIE	-	-
15:23:00	-	PVF-LLANODELLAMPÓS	PVF-LLANODELLAMPÓS	62	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENLASA	-	-
15:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	23	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	37	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	47	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-BOLERO-1	PVF-BOLERO-1	80	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-CERRODUMINADOR	PVF-CERRODUMINADOR	62	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-CONEJO	PVF-CONEJO	64	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-LAHUATCA-2	PVF-LAHUATCA-2	16	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-MARIAELENA	PVF-MARIAELENA	42	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-POZOALMONTE-2	PVF-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-URIBESOLAR	PVF-URIBESOLAR	33	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-SOLDELOSANDES	PVF-SOLDELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-PUERTOSICO	PVF-PUERTOSICO	6	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-SANTASABEL	PVF-SANTASABEL	104	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-LACRUZSOLAR	PVF-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-SANFORDO-GPG	PVF-SANFORDO-GPG	64	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-NUEROQUILAQUILA	PVF-NUEROQUILAQUILA	59	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-JAMA	PVF-JAMA	32	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-VALLEESCONDIDO	PVF-VALLEESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PVF-PAMPATIGRE	PVF-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	114	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			ENOR CHILE	-	-
15:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	89	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			INNERGEX	-	-
15:23:00	-	PVF-SALVADOR	PVF-SALVADOR	42	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			INNERGEX	-	-
15:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			INNERGEX	-	-
15:23:00	-	PVF-SANANDRES	PVF-SANANDRES	31	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			INNERGEX	-	-
15:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			LAP	-	-
15:23:00	-	PVF-CABREPARITO	PVF-CABREPARITO	57	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-DIEGODEALMAGRO	PVF-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-PAMPASOLARNORTE	PVF-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-HUATACONDO	PVF-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-JAVIERA	PVF-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-LANUELLA	PVF-LANUELLA	53	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-ATACAMASOLAR-2	PVF-ATACAMASOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-SOLDELDIESTRO	PVF-SOLDELDIESTRO	142	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-DOMEYKO	PVF-DOMEYKO	128	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			RNE	-	-
15:23:00	-	PVF-GRANIA	PVF-GRANIA	69	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SIEMENS	-	-
15:23:00	-	PVF-RIQUESCONDIDO	PVF-RIQUESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SIEMENS	-	-
15:23:00	-	PVF-LIZZELNORTE	PVF-LIZZELNORTE	68	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SUN POWER	-	-
15:23:00	-	PVF-ELPELICANO	PVF-ELPELICANO	58	N	-	CI	-	OM		Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV			SUN POWER	-	-
15:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1A+0-STV1_GNL_E	109	DLF	DLC	PP	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L12022001252- L12023001495- L12024000569	ENEL GENERACION	-	-
15:33:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Sube a MT normal		N	L12022002270- 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
15:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
16:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	91	DLF	DLC	PP	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L12024000351- L12024000483	ENGIE	-	-
16:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	PS	PCP	OT			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
16:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	FS	PCP	OT			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
16:18:00	-		NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
16:18:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUICO	-	-
16:18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:18:00	-	SANISIDRO														

02-04-2024														SSCC		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L2024000427	ENGE	-	-
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	42	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	63	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	29	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	59	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	38	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-PUERTOSILCO	PFV-PUERTOSILCO	5	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	95	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-SANFERRO-GPG	PFV-SANFERRO-GPG	61	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	55	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	30	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	61	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PELLAMOSDELVENTO	PE-LLAMOSDELVENTO	91	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:18:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	40	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	INNERGEX	-	-
16:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	32	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	INNERGEX	-	-
16:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	30	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	INNERGEX	-	-
16:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	52	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SAP	-	-
16:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-JAVENA	PFV-JAVENA	40	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	50	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	134	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	120	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	RNE	-	-
16:18:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SUN POWER	-	-
16:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	76	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SUN POWER	-	-
16:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	63	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SUN POWER	-	-
16:28:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2021001953 - L2021900973 - L2024000439	ENEL GENERACION	-	-
16:33:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	51	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000483 - L2024000351	ENGE	-	-
16:40:00	-	CAMPICHE_CAR	CAMPICHE_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
16:40:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	L2021002095 - L2022002270 - 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
16:41:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000486 - L2024000397	KELAR	-	-
16:49:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2022001252 - L2023001495 - L2024000409	ENEL GENERACION	-	-
16:56:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2021001953 - L2021900973 - L2024000439	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida Anticipada	-	-	-	AES GENER	-	-
17:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_LUCA	-	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
17:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNE_C	110	RO	LC	MT	-	OM	-	Finaliza Ckt LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024000427	ENGE	-	-
17:00:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:00:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	ARAUJO	-	-
17:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	160	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	GENERADORA METEORITANA	-	-
17:00:00	-	SANISDRO-2	SANISDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
17:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
17:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
17:00:00	-	ENAPHIOBIO	ENAPHIOBIO_COGEN	23	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	PETROPOWER	-	-
17:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	7	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	ARAUJO	-	-
17:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	245	N	-	-	CI	-	OT	-	-	-	COBURN	-	-
17:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	-	MT	PCP	OM	-	-	L2023001648	ESCUADRON	-	-
17:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	50	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	14	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	KDM	-	-
17:00:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	0	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	-
17:00:00	-	CMPCAFICO	CMPCAFICO_BLI_COGEN	33	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-
17:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	N	-	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	20	RO	-	-	MT	CF	OM	-	-	L2022001862 - L2024000179	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	-	-
17:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SEN	-	-
17:05:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	42	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SEN	-	-
17:05:00	-	PE-IAESTRELLA	PE-IAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	SEN	-	-
17:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	-	Al Norte					





02-04-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L12024000427	ENGIE	-	-
18:19:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	51	LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000483 - L12024000361	ENGIE	-	-
18:20:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 KV Tino - Puerto Montt			ENLASA	-	-
18:28:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:32:00	-			0						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN	SEN				-	-
18:32:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	CF	OM					ENORCHILE	-	-
18:32:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:32:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:32:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RO	-	PC	CF	OM				L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	22	N	LC	PC	-	OM	Inicia maniobras para inyección al SEN				AES ANDES	-	-
18:33:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	331	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:33:00	-	SANISIBIRO-2	SANISIBIRO-2 TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	SANISIBIRO-1	SANISIBIRO-1 TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L12024000464	ENLASA	-	-
18:33:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:33:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
18:33:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
18:33:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM				L12023001648	AES GENER	-	-
18:33:00	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
18:33:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
18:33:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
18:33:00	-			370	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:33:00	-			370	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				SANTA FE	-	-
18:33:00	-	CMPCNCFICCO	CMPCNCFICCO BL1+BL3 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:33:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:33:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:33:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
18:33:00	-	ENAPPIOBO	ENAPPIOBO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					PETROPOWER	-	-
18:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL3+BL4 COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:33:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:33:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
18:33:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sivv	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sivv	20	RO	-	PC	CF	OM			N	L12022001962 - L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
18:33:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:33:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				L12023001864	AES GENER	-	-
18:33:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	250	RO	LC	PC	-	OM				L12024000237	COLBUN	-	-
18:33:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
18:33:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	7	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
18:33:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM				L12020002177 - L12021002241 - D12024028109	AES GENER	-	-
18:33:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
18:36:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM				L12023001949	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	-	OM				L12024000463	ENLASA	-	-
18:40:00	-			-						Cambio CMG					-	-
18:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_C	80	LF	LC	PC	PCP	OM				L12024000483 - L12024000361	ENGIE	-	-
18:40:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
18:41:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	PO	LC	EP	PCP	EP				L12023001953 - L12019000973 - L1202400439 - IF2024001542	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:43:00	-	CMPCZORDILLERA	CMPCZORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM					SANTA FE	-	-
18:45:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-			-						Cambio CMG					-	-
18:47:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	CMPCZORDILLERA	CMPCZORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:47:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
18:47:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNAVIA_GN_A	134	N	LC	PC	-	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:47:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	79	RO	LC	PMT	-	OM				L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-
18:47:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL3+BL3 COGEN	25	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
18:50:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	60	DRO	DLC	PP	-	OM				L12023000761	COLBUN	-	-
18:50:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	DRO	DLC	PP	MTP	OM				L12024000147	COLBUN	-	-
18:50:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
18:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
18:50:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	DRO	DLC	PP	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:01:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A+0.5TV1_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM				L12022001252 - L12023001495 - L12024000459	ENEL GENERACION	-	-
19:03:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000396 - L12024000397	KELAR	-	-
19:06:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
19:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
19:08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	PMT	MTP	OM				L12024000147	COLBUN	-	-
19:09:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DF	DLC	FS	PCP	SDCF				L12021001953 - L12019000973 - L1202400439 - IF2024001542	ENEL GENERACION	-	-
19:12:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	60	RO	LC	PMT	-	OM				L12023001495 - L12024000361	COLBUN	-	-
19:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	MT	-	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:16:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	80	RO	LC	MT	MTP	OM				L12024000147	COLBUN	-	-
19:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	60	RO	LC	MT	-	OM				L12023000761	COLBUN	-	-
19:21:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	63	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A+0.5TV1_GNL_E	110	LF	LC	PC	PCP	OM				L12022001252 - L12023001495 - L12024000459	ENEL GENERACION	-	-
19:28:00	-			-						Cambio CMG					-	-
19:28:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_E	116	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:28:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_E	122	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:28:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-



# INFORME DIARIO

Martes 02 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	40.8	40.3	-1.27 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	157.7	156.3	-0.92 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	0.0	22.8	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.0	64.5	+0.77 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	72.0	85.8	+19.21 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	8.5	-73.29 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.6	-0.20 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	109.0	136.8	+25.46 %	PMG
BESS Salvador	253.7	276.2	+8.86 %		PMG HP Rio Huasco	19.9	18.0	-9.18 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	7.2	43.4	+502.78 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	65.7	51.8	-21.10 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	70.6	55.3	-21.71 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1106.1	-5.95 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2425.2	1918.0	-20.92 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	9.5	5.1	-46.00 %	PMG
HE Antuco	2416.3	2294.7	-5.03 %	RO	PMG PFV Chercan	46.3	59.6	+28.80 %	PMG
HE Canutillar	2647.9	2044.0	-22.81 %		PMG PFV De los Andes	70.8	71.5	+0.92 %	PMG
HE Cipreses	1147.0	1058.2	-7.74 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	44.7	47.9	+7.09 %	PMG
HE Colbún	1990.7	4423.0	(*) +122.18 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	2054.8	1654.4	-19.49 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.3	3.9	-46.63 %	PMG, P
HE Machicura	518.9	1021.0	+96.75 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	2860.0	3227.9	+12.86 %	RO	PMG PFV Machicura	20.0	10.4	-47.87 %	PMG
HE Pehuenche	4703.7	2587.3	(*) -45.00 %	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	348.0	341.3	-1.93 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3565.5	3326.7	-6.70 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.7	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	1806.0	1491.1	-17.44 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	1.2	0.3	-76.68 %	PMG
HP Abanico	790.3	811.0	+2.62 %		PMG PFV Puerto Seco	91.4	73.5	-19.52 %	PMG
HP Alfalfal	3012.6	2274.6	-24.50 %		PMG PFV Quilmo	7.5	6.9	-7.50 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	5.0	0.5	-89.96 %	PMG, DF
HP Ancoa	422.4	421.2	-0.28 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	56.8	62.4	+9.78 %	PMG
HP Blanco	24.0	387.0	+1512.50 %		PMG PFV Teno Solar	15.5	17.9	+15.47 %	PMG
HP Capullo	96.0	105.5	+9.90 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	192.0	257.2	+33.96 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	297.5	244.1	-17.95 %		PMG TER CMPC Tissue	-	33.0	-	PMG
HP Chacayes	1450.0	1322.4	-8.80 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	74.6	87.3	+17.03 %		PMG TER Celco	118.4	146.3	+23.57 %	PMG
HP Convento Viejo	84.0	45.4	-45.94 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	96.0	219.5	+128.67 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1338.7	1119.7	-16.36 %		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	480.0	330.6	-31.12 %		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	309.0	276.9	-10.39 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	236.2	241.1	+2.10 %	
HP Hornitos	923.0	597.3	-35.29 %	
HP Isla	1073.6	888.7	-17.22 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	602.0	371.7	-38.26 %	
HP La Confluencia	1437.0	1388.0	-3.41 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	90.2	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	6.1	56.9	+832.79 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	142.0	165.6	+16.60 %	
HP Lircay	360.0	313.8	-12.83 %	
HP Loma Alta	596.5	438.5	-26.49 %	
HP Los Hierros	192.0	217.5	+13.30 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.3	32.6	+78.07 %	
HP Los Quilos	531.0	438.3	-17.46 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	6.7	GNP	
HP Mampil	0.0	39.1	GNP	MM
HP Mocho	120.0	264.9	+120.75 %	
HP Palmucho	637.8	637.3	-0.09 %	
HP Peuchen	292.9	147.3	-49.69 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	262.0	242.0	-7.64 %	
HP Puntilla	315.0	360.3	+14.38 %	RO
HP Queltehues	720.0	798.9	+10.96 %	DF
HP Quilleco	478.6	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	86.4	106.0	+22.69 %	
HP Río Picoiquén	7.2	12.0	+67.08 %	
HP Rucatayo	169.0	349.4	+106.75 %	
HP Rucue	1113.8	933.0	-16.23 %	RO
HP San Andrés	463.1	422.7	-8.72 %	
HP San Ignacio	0.0	471.0	GNP	
HP Sauzal	1348.0	937.1	-30.48 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	210.0	173.8	-17.23 %	
HP Volcán	0.0	128.9	GNP	
PE Alena	604.4	483.2	-20.04 %	LF
PE Atacama	1218.4	795.9	-34.68 %	
PE Aurora	2032.4	2125.8	+4.59 %	
PE Cabo Leones 1	650.7	763.2	+17.29 %	
PE Cabo Leones 2	790.5	738.8	-6.55 %	
PE Cabo Leones 3	847.2	877.7	+3.60 %	
PE Calama	942.7	572.9	-39.22 %	
PE Campo Lindo	410.6	460.1	+12.04 %	
PE Canela	43.5	68.9	+58.41 %	
PE Canela 2	297.7	389.4	+30.79 %	
PE Cardonal	85.2	26.0	-69.55 %	P
PE Cerro Tigre	603.1	1161.5	+92.61 %	
PE Cuel	241.1	182.9	-24.15 %	

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 Maitén	-	5.1	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.2	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4683.6	4800.1	+2.49 %	
TER Angamos-ANG2	4745.2	4565.1	-3.80 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	555.0	75.0	-86.48 %	
TER Arauco MAPA	870.0	923.6	+6.16 %	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	1093.5	GNP	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4377.2	4103.1	-6.26 %	
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	236.0	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	93.0	GNP	LF
TER CMPC Pacífico	525.1	390.4	-25.65 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4913.4	4525.0	-7.90 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	267.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	510.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	166.1	189.1	+13.87 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4447.2	4493.6	+1.04 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1175.0	+138.82 %	
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	270.5	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	1039.3	881.0	-15.23 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	85.8	27.9	-67.45 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	990.6	783.2	-20.94 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	99.5	26.5	-73.35 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	218.6	0.0	-100.00 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	72.9	16.7	-77.08 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	425.3	981.5	+130.75 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	599.1	564.2	-5.81 %		TER El Peñón	5.2	53.1	+921.73 %	
PE Los Buenos Aires	234.8	179.9	-23.40 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	169.9	18.3	-89.22 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	520.5	674.8	+29.65 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	763.2	728.3	-4.58 %		TER Escuadrón	42.1	30.0	-28.74 %	LF
PE Malleco Norte	1249.9	1247.6	-0.18 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	1281.9	1261.5	-1.59 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	72.9	10.3	-85.84 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	523.8	453.5	-13.42 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	178.0	260.7	+46.48 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	231.7	221.5	-4.39 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2464.9	-2.74 %	RO
PE Puelche Sur	2196.7	2363.1	+7.57 %		TER Guacolda 5	2567.0	2588.0	+0.82 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	253.6	381.7	+50.48 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	859.4	1022.5	+18.99 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	635.2	526.1	-17.17 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1330.0	995.5	-25.15 %		TER IEM	1731.6	0.0	(*) -100.00 %	DF
PE San Gabriel	1284.0	1074.8	-16.29 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1101.3	1119.0	+1.60 %		TER Kelar GNL	2000.0	4538.8	(*) +126.94 %	
PE San Matías	391.3	416.4	+6.40 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	463.7	235.0	-49.32 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	771.2	310.4	-59.75 %		TER Laja Energía Verde	152.6	103.1	-32.45 %	
PE Sarco	1280.4	1066.5	-16.70 %		TER Lautaro I	541.3	576.6	+6.53 %	
PE Sierra Gorda Este	526.9	730.5	+38.64 %	LF	TER Lautaro II	456.0	197.2	-56.76 %	DF
PE Talinay Oriente	555.1	751.2	+35.32 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	544.2	924.6	+69.89 %		TER Loma Los Colorados II	322.0	300.8	-6.58 %	
PE Taltal	206.7	159.7	-22.75 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	681.0	773.6	+13.59 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	577.5	474.9	-17.78 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	227.7	275.0	+20.77 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	21.1	1.8	-91.52 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	189.2	385.5	+103.76 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	494.3	347.2	-29.77 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	486.0	GNP	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	170.5	154.1	-9.61 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	90.9	130.4	+43.39 %		TER Masisa	224.4	147.1	-34.45 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1020.8	11.3	-98.89 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	510.9	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	0.0	76.7	GNP		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1241.3	1051.6	-15.28 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	477.0	450.8	-5.50 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	845.0	757.6	-10.34 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1855.8	2002.3	+7.89 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	204.3	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2860.5	2745.8	-4.01 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	576.8	601.4	+4.27 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	151.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	565.5	572.9	+1.31 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	783.4	701.3	-10.47 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	232.7	178.2	-23.41 %		TER Nehuenco I GNL	2905.0	2960.0	+1.89 %	
PFV Conejo	743.1	0.0	-100.00 %		TER Nehuenco I Gas Arg	4315.2	4377.0	+1.43 %	
PFV Coya	884.2	1204.2	+36.19 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	556.6	-	-		TER Nehuenco II GNL	3555.4	3714.0	+4.46 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	4307.8	4337.0	+0.68 %	
PFV Diego de Almagro	194.8	152.5	-21.69 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1859.5	1098.2	-40.94 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1084.6	979.4	-9.70 %		TER Newen Gas Arg	0.0	15.8	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2466.2	+9.05 %	RO
PFV Doña Carmen	154.2	184.1	+19.43 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	1840.6	-16.67 %	RO
PFV El Aguila	13.0	14.0	+7.69 %		TER Nueva Aldea	916.1	946.7	+3.34 %	
PFV El Manzano	386.6	278.8	-27.88 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	701.7	681.3	-2.91 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1231.6	1207.8	-1.93 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	698.3	441.5	-36.77 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2091.3	1985.8	-5.04 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	340.5	0.0	-100.00 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6226.7	6270.0	+0.70 %	
PFV Granja Solar	871.2	764.2	-12.29 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2469.0	2682.3	+8.64 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	548.5	483.5	-11.84 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	514.1	+26.00 %	
PFV Jama	228.5	405.0	+77.24 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	445.5	363.2	-18.47 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	393.4	395.5	+0.54 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	119.4	59.3	-50.31 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	507.5	552.5	+8.87 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	1628.0	(*)GNP	
PFV La Silla	11.7	12.4	+6.05 %		TER Quintero 1A Gas Arg	65.0	92.0	+41.54 %	
PFV Lalackama	364.2	390.4	+7.19 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	111.0	121.8	+9.68 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Las Salinas	443.7	1399.9	+215.49 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	685.6	669.4	-2.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	251.3	293.9	+16.96 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	9.7	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I GNL	3130.6	3081.5	-1.57 %	
PFV Luz del Norte	1055.3	844.8	-19.95 %		TER San Isidro I Gas Arg	3830.9	3933.7	+2.68 %	
PFV Malgarida	1876.5	1427.9	-23.91 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	451.1	422.8	-6.26 %		TER San Isidro II GNL	3257.3	3128.2	-3.96 %	
PFV Meseta de los Andes	822.2	595.2	-27.61 %		TER San Isidro II Gas Arg	4069.8	4466.8	+9.75 %	
PFV Nuevo Quillagua	738.8	639.2	-13.48 %		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	42.1	23.1	-45.13 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	479.4	396.6	-17.28 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	795.6	668.3	-16.01 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	47.3	55.4	+17.04 %		TER Santa Fe	1327.0	1190.4	-10.29 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	116.6	118.2	+1.39 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	483.8	386.9	-20.02 %		TER Santa Marta	360.2	122.3	-66.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	35.7	92.8	+159.89 %	
PFV Salvador	243.8	157.3	-35.49 %	
PFV San Andres	394.1	217.1	-44.90 %	LF
PFV San Pedro	899.6	746.5	-17.02 %	
PFV Santa Isabel	1133.1	793.1	-30.01 %	LF
PFV Santiago	476.3	379.5	-20.32 %	
PFV Sol de Lila	1133.9	1103.8	-2.66 %	
PFV Sol de los Andes	711.2	548.4	-22.90 %	
PFV Sol del Desierto	1792.6	1714.3	-4.37 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	857.3	821.0	-4.23 %	
PFV Uribe Solar	448.3	381.5	-14.91 %	LF
PFV Usya	397.8	372.4	-6.37 %	
PFV Valle Escondido	805.2	733.7	-8.88 %	
PFV Valle del Sol	1008.2	1041.5	+3.30 %	
PFV Willka	827.0	562.6	-31.98 %	
PMG HP Aillin	0.3	2.9	+790.94 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.8	+0.38 %	PMG
PMG HP Callao	11.2	13.4	+19.56 %	PMG
PMG HP Carena	21.3	169.2	+694.37 %	PMG
PMG HP Chiburgo	25.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	63.8	+63.59 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.4	+0.47 %	PMG
PMG HP Correntoso	16.8	18.1	+7.50 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	32.2	-	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	19.6	14.5	-25.96 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.8	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	4.6	-	PMG
PMG HP MC1	54.1	60.0	+10.91 %	PMG
PMG HP MC2	10.6	13.2	+24.52 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	23.0	+36.67 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	70.2	-2.50 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6959.3	7050.0	+1.30 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	879.1	1240.0	+41.05 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	980.2	1232.0	+25.69 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	27.8	GNP	
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	6190.1	6519.5	+5.32 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	168.4	+3980.18 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	483.5	703.2	+45.43 %	LF
TER Viñales	516.1	580.8	+12.54 %	
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	-	
<b>Total</b>	<b>226002.8</b>	<b>222765.4</b>	<b>-1.43 %</b>	



## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	33.3	30.8	-7.58 %
PMGD HP Alto Hospicio	20.3	22.7	+11.85 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.1	67.1	-22.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.3	27.4	+8.58 %
PMGD HP Caliboro	21.8	20.9	-3.89 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	36.4	18.1	-50.19 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	6.2	-43.98 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	45.9	-
PMGD HP Dongo	23.9	16.4	-31.70 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.5	-
PMGD HP El Agrio	3.2	4.6	+41.72 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.8	-
PMGD HP El Atajo	19.1	13.4	-30.07 %
PMGD HP El Brinco	2.2	1.2	-46.29 %
PMGD HP El Canelo	48.7	52.1	+7.11 %
PMGD HP El Colorado	11.9	13.2	+10.68 %
PMGD HP El Diuto	58.0	57.7	-0.60 %
PMGD HP El Galpón	10.3	10.2	-1.02 %
PMGD HP El Llano	19.9	15.9	-20.24 %
PMGD HP El Manzano	57.6	59.9	+4.04 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	18.0	22.5	+24.93 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.6	13.3	-38.43 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	60.8	26.3	-56.84 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.0	-37.04 %
PMGD HP La Compañía II	29.4	32.2	+9.49 %
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	10.3	6.3	-38.81 %
PMGD HP Las Flores	0.0	2.7	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	121.5	120.4	-0.88 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	10.2	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	38.6	35.8	-7.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	13.9	10.2	-26.83 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.4	5.5	+23.08 %
PMGD PFV Lockma	85.1	76.1	-10.55 %
PMGD PFV Loica	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.2	4.1	-2.99 %
PMGD PFV Los Cisnes	14.4	29.9	+107.91 %
PMGD PFV Los Gorriones	3.7	2.2	-39.45 %
PMGD PFV Los Jotes	5.8	17.7	+205.83 %
PMGD PFV Los Lagos	4.6	4.6	-0.12 %
PMGD PFV Los Libertadores	21.4	13.8	-35.47 %
PMGD PFV Los Lirios	17.5	13.8	-20.97 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.0	16.2	+309.85 %
PMGD PFV Los Molinos	50.1	44.2	-11.88 %
PMGD PFV Los Nogales	14.9	25.1	+68.61 %
PMGD PFV Los Paltos	13.0	15.3	+17.69 %
PMGD PFV Los Patos	4.9	6.0	+23.06 %
PMGD PFV Los Perales	4.6	15.0	+228.86 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.6	3.2	+21.35 %
PMGD PFV Los Tauretes	8.0	12.2	+52.59 %
PMGD PFV Los Tordos	6.6	7.8	+19.38 %
PMGD PFV Luce Solar	8.9	6.9	-22.58 %
PMGD PFV Luders	12.2	6.5	-47.05 %
PMGD PFV Lumbreras	5.5	12.0	+117.34 %
PMGD PFV Luna	7.5	4.7	-37.47 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.2	-5.97 %
PMGD PFV Macarena Solar	1.1	22.4	+2013.26 %
PMGD PFV Maikono	4.6	15.8	+244.63 %
PMGD PFV Maimalicán	31.6	37.9	+20.05 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malaquita II	81.0	74.5	-7.98 %
PMGD PFV Malinke	4.8	7.2	+49.25 %
PMGD PFV Malloco	4.7	9.3	+96.73 %
PMGD PFV Malvilla	4.3	10.5	+147.01 %
PMGD PFV Manao	8.6	17.0	+98.45 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	4.5	6.9	+54.78 %
PMGD PFV Marañón	47.4	59.2	+25.01 %
PMGD PFV Marchigue II	39.6	22.8	-42.36 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.6	5.7	-12.80 %
PMGD PFV Marin	10.1	16.4	+62.50 %
PMGD PFV María Pinto	4.2	9.9	+134.09 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.2	5.0	-3.90 %
PMGD PFV Meli	16.9	19.9	+17.34 %
PMGD PFV Membrillo	4.8	5.5	+16.24 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.7	3.9	+4.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	26.0	25.9	-0.50 %
PMGD HP MSA-I	0.0	23.3	-
PMGD HP Maisán	2.3	2.3	-0.97 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	74.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	41.2	40.7	-1.11 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.2	0.7	-84.14 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+53.79 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	8.0	-16.17 %
PMGD HP Palmar	21.6	21.9	+1.53 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	7.7	5.5	-29.26 %
PMGD HP Pichilonco	5.1	11.8	+131.32 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-91.22 %
PMGD HP Purísima	3.0	3.1	+3.84 %
PMGD HP Quillaileo	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	6.6	13.4	+104.58 %
PMGD HP Roblería	45.1	17.9	-60.21 %
PMGD HP Río Mulchén	0.4	1.8	+368.48 %
PMGD HP Río Trueno	9.0	17.4	+93.21 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	11.5	-
PMGD HP Santa Isabel	11.1	7.5	-32.09 %
PMGD HP Santa Rosa	10.5	11.9	+12.64 %
PMGD HP Sauce Andes	2.1	5.3	+152.85 %
PMGD HP Trailelfú	3.7	7.5	+102.83 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	16.2	31.5	+94.59 %
PMGD HP Truful Truful	15.3	18.5	+21.17 %
PMGD PE El Arrebol	61.7	76.7	+24.45 %
PMGD PE El Nogal	57.4	72.4	+26.11 %
PMGD PE Huajache	55.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	61.8	81.4	+31.81 %
PMGD PE Lebu III	40.5	10.8	-73.48 %
PMGD PE Raki	61.7	28.1	-54.36 %
PMGD PE Ucuquer	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	16.9	18.8	+11.13 %
PMGD PFV Albatros	-	0.9	-
PMGD PFV Albor Solar	9.5	5.9	-38.10 %
PMGD PFV Alcaldesa	7.1	8.3	+17.09 %
PMGD PFV Alcon Solar	27.7	24.2	-12.60 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	20.3	16.9	-16.85 %
PMGD PFV Alto Solar	9.9	1.5	-85.25 %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.0	8.8	+25.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.7	28.0	-5.78 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.7	14.7	-12.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	5.2	6.3	+22.00 %
PMGD PFV Mitchi	82.3	71.3	-13.37 %
PMGD PFV Montt	15.0	19.6	+30.47 %
PMGD PFV Mostazal	35.8	20.5	-42.71 %
PMGD PFV Moya	10.2	10.4	+1.57 %
PMGD PFV Mutupín	8.1	7.6	-5.89 %
PMGD PFV Nahuén	43.9	26.8	-38.97 %
PMGD PFV Nan	11.3	41.1	+265.14 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.9	10.5	+76.58 %
PMGD PFV Newentun	16.6	17.8	+6.86 %
PMGD PFV Nihue	5.8	6.5	+12.40 %
PMGD PFV Norte Chico	13.2	12.2	-7.87 %
PMGD PFV Ocoa	19.8	20.2	+1.82 %
PMGD PFV Olivia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	13.4	18.4	+37.67 %
PMGD PFV Olivillo	12.2	41.2	+238.13 %
PMGD PFV Orion	2.6	1.8	-32.00 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.4	19.8	+90.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.4	58.9	+57.59 %
PMGD PFV Ovejería	48.1	37.8	-21.43 %
PMGD PFV PAS1	58.8	81.9	+39.30 %
PMGD PFV PSF El Peral	19.2	30.1	+56.73 %
PMGD PFV PSF Horizonte	12.5	15.8	+27.05 %
PMGD PFV Pachira	9.0	9.6	+5.72 %
PMGD PFV Paillihue	18.0	15.4	-14.25 %
PMGD PFV Paine	82.8	78.7	-4.93 %
PMGD PFV Palto Sunlight	16.5	52.2	+216.94 %
PMGD PFV Pama	12.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.0	8.2	+64.75 %
PMGD PFV Panquehue II	26.7	27.3	+2.53 %
PMGD PFV Paraguay	10.3	21.1	+104.37 %
PMGD PFV Paranal	18.8	17.5	-7.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.7	2.0	-24.42 %
PMGD PFV Parque Curicura	17.0	21.1	+24.04 %
PMGD PFV Parque El Olivar	5.5	4.3	-21.70 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	4.3	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	17.4	13.0	-25.56 %
PMGD PFV Parque La Colonia	19.8	26.9	+36.08 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.1	8.3	-17.53 %
PMGD PFV Parque Nancagua	12.0	16.1	+33.87 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	12.2	7.4	-39.36 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	-	0.0	-
PMGD PFV Parque San Francisco Parral	-	1.6	-
PMGD PFV Parque San Javier	7.5	7.3	-2.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	12.2	10.0	-18.20 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	19.9	38.4	+93.19 %
PMGD PFV Pastrán	49.0	82.0	+67.21 %
PMGD PFV Patagua	-	0.1	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	31.8	+43.16 %
PMGD PFV Pedreros	12.6	8.1	-35.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	61.8	85.6	+38.57 %	PMGD PFV Pegasus	4.4	1.8	-58.81 %
PMGD PFV Antonia	2.2	2.3	+2.44 %	PMGD PFV Pellin	22.5	2.3	-89.90 %
PMGD PFV Argomedo	14.2	13.2	-7.16 %	PMGD PFV Pelumpen	7.4	15.7	+112.94 %
PMGD PFV Arica	41.3	58.4	+41.34 %	PMGD PFV Penaflor	19.5	33.4	+71.22 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue	4.1	2.3	-45.13 %
PMGD PFV Armazones	44.2	41.9	-5.20 %	PMGD PFV Pencahue Este	3.9	3.2	-17.69 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	5.5	+7.16 %	PMGD PFV Pepa	43.3	26.6	-38.68 %
PMGD PFV Astillas	74.2	46.4	-37.49 %	PMGD PFV Pequen	5.2	5.8	+12.21 %
PMGD PFV Avel Solar	23.5	11.1	-52.86 %	PMGD PFV Peralillo	2.3	2.5	+6.96 %
PMGD PFV Avellano	10.9	7.6	-29.65 %	PMGD PFV Pica	2.2	1.8	-21.36 %
PMGD PFV Aviles	15.0	19.1	+27.19 %	PMGD PFV Pichon	1.2	0.9	-21.58 %
PMGD PFV Axel Solar	-	5.0	-	PMGD PFV Picunche	58.0	19.7	-66.10 %
PMGD PFV Ayla	19.0	21.3	+11.73 %	PMGD PFV Piduco	3.8	3.8	-1.77 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.4	8.2	-2.90 %	PMGD PFV Pilpilen	7.0	5.9	-15.57 %
PMGD PFV Bellavista	56.6	54.9	-3.00 %	PMGD PFV Piquero	17.0	58.8	+245.52 %
PMGD PFV Bellavista	21.8	16.8	-23.12 %	PMGD PFV Pirque	9.5	6.8	-28.63 %
PMGD PFV Berruenco	4.3	7.2	+68.38 %	PMGD PFV Pitotoy	5.3	4.6	-12.03 %
PMGD PFV Blu	4.0	19.8	+393.14 %	PMGD PFV Pitra	5.1	15.0	+195.49 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	2.1	+1.47 %	PMGD PFV Placilla	14.7	15.8	+7.12 %
PMGD PFV Bérnago	5.8	6.8	+16.82 %	PMGD PFV Playerito	4.1	4.1	-0.03 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	24.3	65.1	+167.38 %	PMGD PFV Playero	4.0	4.0	+1.33 %
PMGD PFV Cabilsol	19.3	15.7	-18.49 %	PMGD PFV Playeron	4.5	4.4	-1.60 %
PMGD PFV Cabrero	10.6	9.8	-7.89 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	9.7	+50.52 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	80.7	73.6	-8.78 %	PMGD PFV Población	5.7	4.7	-17.72 %
PMGD PFV Caimi	1.1	0.1	-94.59 %	PMGD PFV Pocillas	2.2	3.7	+66.72 %
PMGD PFV Calama	91.6	83.3	-9.06 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.6	1.4	-10.37 %
PMGD PFV Calle Larga	12.3	14.2	+15.37 %	PMGD PFV Portezuelo	13.2	6.0	-54.35 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	5.7	+11.70 %	PMGD PFV Pretty Field	10.0	16.6	+66.53 %
PMGD PFV Canelillo	9.5	20.5	+114.78 %	PMGD PFV Puangue	6.8	15.9	+134.89 %
PMGD PFV Canesa	17.2	20.5	+19.30 %	PMGD PFV Pueblo Seco	7.8	6.6	-15.06 %
PMGD PFV Cantera	5.4	7.0	+29.73 %	PMGD PFV Puelche	4.2	3.3	-21.79 %
PMGD PFV Cantillana	20.4	25.5	+25.24 %	PMGD PFV Puente Solar	5.7	10.0	+76.62 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	4.1	-26.39 %	PMGD PFV Pullalli	15.0	17.7	+18.00 %
PMGD PFV Caracoles	2.4	15.7	+555.89 %	PMGD PFV Punta Baja	12.8	13.3	+3.91 %
PMGD PFV Casabermeja	13.7	26.1	+90.75 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	7.6	-
PMGD PFV Casuto	11.0	11.3	+3.09 %	PMGD PFV Quetehue	5.0	1.9	-63.01 %
PMGD PFV Catemu	8.7	11.1	+27.36 %	PMGD PFV Quemados	12.7	13.7	+7.65 %
PMGD PFV Catán	16.3	20.0	+22.82 %	PMGD PFV Quetena	78.4	72.0	-8.15 %
PMGD PFV Cauquenes	2.8	3.4	+24.27 %	PMGD PFV Quillay	5.9	8.5	+42.93 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	17.5	43.1	+146.22 %	PMGD PFV Quinantu	13.0	14.1	+8.15 %
PMGD PFV Ce Caldera	40.2	14.3	-64.52 %	PMGD PFV Quinta	11.0	13.6	+23.73 %
PMGD PFV Centauro Solar	9.1	8.0	-12.00 %	PMGD PFV RDCL SAN	18.5	51.5	+177.70 %
PMGD PFV Chacabuco	50.9	47.9	-5.85 %	PMGD PFV REN	19.3	11.4	-40.81 %
PMGD PFV Chalinga	11.1	16.0	+44.88 %	PMGD PFV RLA	8.8	4.2	-52.73 %
PMGD PFV Champa	3.3	21.1	+531.37 %	PMGD PFV Ranguil	5.1	2.5	-50.22 %
PMGD PFV Chancon	7.4	3.7	-50.00 %	PMGD PFV Ratulemus	2.4	3.2	+31.24 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Rauquen	15.7	18.8	+19.77 %
PMGD PFV Chilener	-	0.1	-	PMGD PFV Recoleta	36.4	54.1	+48.50 %
PMGD PFV Chimbarongo	5.6	4.5	-18.93 %	PMGD PFV Rengo	4.0	5.5	+36.65 %
PMGD PFV Chuchifí	14.3	11.3	-20.54 %	PMGD PFV Rexner	8.8	13.1	+48.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	5.5	7.1	+29.77 %
PMGD PFV Citrino	10.5	8.6	-17.81 %
PMGD PFV Ckilir	41.0	26.6	-35.10 %
PMGD PFV Clementina	5.5	4.2	-22.95 %
PMGD PFV Cocharcas	2.4	1.8	-26.21 %
PMGD PFV Cocinillas	10.8	19.6	+82.13 %
PMGD PFV Coinco	5.0	4.2	-15.63 %
PMGD PFV Colchagua	5.7	7.3	+27.36 %
PMGD PFV Colina	28.5	43.0	+50.78 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.7	4.4	-6.56 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	6.0	9.1	+51.72 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	9.7	+29.50 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	6.7	10.5	+57.46 %
PMGD PFV Cortijo	19.4	11.9	-38.31 %
PMGD PFV Covadonga	84.2	62.8	-25.46 %
PMGD PFV Coyunche	5.4	3.0	-44.72 %
PMGD PFV Crucero	8.6	4.5	-47.14 %
PMGD PFV Cruz	10.0	18.8	+88.51 %
PMGD PFV Curacavi	6.9	14.0	+103.38 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.9	14.1	-5.07 %
PMGD PFV Dadinco	2.8	0.6	-79.48 %
PMGD PFV Darlin	30.4	25.9	-14.77 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.1	60.0	-19.03 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	30.0	58.5	+94.96 %
PMGD PFV Don Eugenio	11.0	3.0	-72.88 %
PMGD PFV Don Jorge	7.9	8.2	+3.81 %
PMGD PFV Don Mariano	4.9	4.2	-14.57 %
PMGD PFV Don Martín	4.4	4.9	+10.31 %
PMGD PFV Don Matías	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	5.5	12.6	+130.12 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	5.0	9.3	+86.58 %
PMGD PFV Doñihue	15.1	13.1	-13.58 %
PMGD PFV Duqueco Solar	16.4	13.2	-19.49 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	5.9	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	7.8	-
PMGD PFV Eclipse	41.1	20.8	-49.32 %
PMGD PFV El Boco	13.8	40.5	+193.12 %
PMGD PFV El Cardenal	18.7	5.2	-72.00 %
PMGD PFV El Carpintero	8.4	14.8	+76.63 %
PMGD PFV El Castaño	7.8	13.8	+76.34 %
PMGD PFV El Cernicalo	1.8	1.5	-15.62 %
PMGD PFV El Cernicalo II	1.8	1.4	-22.19 %
PMGD PFV El Chercan	18.5	26.0	+40.38 %
PMGD PFV El Chincol	3.6	2.2	-38.06 %
PMGD PFV El Chucao	3.9	2.1	-46.29 %
PMGD PFV El Cuervo	3.7	4.9	+33.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rimini	17.7	40.7	+129.56 %
PMGD PFV Rinconada	10.7	9.0	-15.20 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	30.6	27.6	-9.62 %
PMGD PFV Rinconada Norte	10.0	17.1	+71.55 %
PMGD PFV Rodeo	7.3	13.5	+84.50 %
PMGD PFV Romeria	16.3	18.0	+10.59 %
PMGD PFV Rosario	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	11.0	11.3	+2.73 %
PMGD PFV Rucapaine	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Río Peuco	5.1	5.5	+8.43 %
PMGD PFV SDSI	15.0	3.3	-77.79 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	21.2	58.9	+178.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	8.7	14.5	+66.78 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.4	6.5	+19.76 %
PMGD PFV Samo Bajo	9.3	15.9	+71.26 %
PMGD PFV San Antonio	12.6	10.2	-18.75 %
PMGD PFV San Camilo	3.7	5.8	+54.76 %
PMGD PFV San Carlos	3.0	1.6	-46.47 %
PMGD PFV San Emilio I	17.5	5.2	-70.62 %
PMGD PFV San Eugenio	-	4.3	-
PMGD PFV San Francisco	17.4	13.9	-20.29 %
PMGD PFV San Isidro	5.8	3.8	-33.79 %
PMGD PFV San José II	4.0	2.0	-50.36 %
PMGD PFV San Pedro	11.5	6.5	-43.30 %
PMGD PFV San Ramiro	38.3	18.0	-53.05 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.6	6.3	-40.28 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.4	7.0	+8.33 %
PMGD PFV Santa Carolina	4.3	4.7	+8.01 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.6	12.0	-4.76 %
PMGD PFV Santa Clara	7.9	10.9	+39.08 %
PMGD PFV Santa Cruz	18.6	23.6	+27.17 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	17.6	14.0	-20.06 %
PMGD PFV Santa Emilia	64.0	21.0	-67.24 %
PMGD PFV Santa Ester	3.7	1.8	-52.77 %
PMGD PFV Santa Francisca	33.4	32.9	-1.55 %
PMGD PFV Santa Inés	8.6	13.4	+55.91 %
PMGD PFV Santa Julia	19.3	22.3	+16.05 %
PMGD PFV Santa Laura	14.1	13.5	-4.47 %
PMGD PFV Santa Lucía	31.0	47.1	+52.04 %
PMGD PFV Santa Luisa	3.3	1.7	-48.63 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.3	7.8	-5.24 %
PMGD PFV Santa Rita	2.8	1.7	-38.92 %
PMGD PFV Santuario	10.8	10.5	-3.06 %
PMGD PFV Saturno Norte	5.6	6.0	+6.73 %
PMGD PFV Siete Colores	20.3	27.3	+34.66 %
PMGD PFV Sofia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	21.4	32.0	+49.70 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.3	3.0	-10.12 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	13.6	-30.03 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	5.1	13.5	+165.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	1.7	2.0	+18.52 %
PMGD PFV El Divisadero	21.8	26.5	+21.77 %
PMGD PFV El Estero	3.5	3.7	+5.43 %
PMGD PFV El Flamenco	8.8	19.3	+119.39 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.7	68.5	+20.75 %
PMGD PFV El Huaso	7.6	11.6	+52.77 %
PMGD PFV El Ingenio	17.8	21.5	+20.49 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	13.1	22.6	+73.06 %
PMGD PFV El Litre	26.3	40.6	+54.38 %
PMGD PFV El Mirlo	15.7	13.8	-12.29 %
PMGD PFV El Monte	5.5	9.4	+70.84 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	6.5	6.3	-3.69 %
PMGD PFV El Pilpen	16.6	11.8	-28.67 %
PMGD PFV El Pitio	3.9	2.2	-44.36 %
PMGD PFV El Piuquen	2.2	2.4	+7.24 %
PMGD PFV El Queltehue	8.2	5.8	-29.51 %
PMGD PFV El Quemado	20.1	17.9	-11.04 %
PMGD PFV El Queule	17.4	6.0	-65.34 %
PMGD PFV El Rayador	54.2	66.4	+22.50 %
PMGD PFV El Reconquistador	2.8	3.0	+7.85 %
PMGD PFV El Resplandor	3.0	2.6	-13.25 %
PMGD PFV El Roble	68.6	17.4	-74.61 %
PMGD PFV El Romeral	15.2	17.0	+11.92 %
PMGD PFV El Salitral	16.4	26.3	+60.25 %
PMGD PFV El Sauce	22.3	5.3	-76.28 %
PMGD PFV El Sharon	4.8	5.1	+6.64 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	1.0	-2.44 %
PMGD PFV El Trigal	7.8	64.1	+721.84 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-
PMGD PFV El Zorzal	2.7	4.4	+60.67 %
PMGD PFV Enami Solar	18.0	29.6	+64.95 %
PMGD PFV Encino	4.5	3.7	-16.79 %
PMGD PFV Encon	34.8	35.7	+2.47 %
PMGD PFV Erinome	3.8	3.6	-5.77 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	10.2	11.8	+15.84 %
PMGD PFV Esperanza	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	5.5	6.1	+11.15 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.6	15.5	+176.39 %
PMGD PFV Filomena	7.4	12.0	+62.41 %
PMGD PFV Florencia Solar	36.4	78.0	+114.15 %
PMGD PFV Foster	4.7	17.7	+279.54 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.8	1.9	-30.93 %
PMGD PFV Francisco	12.0	5.6	-53.00 %
PMGD PFV Fulgor	8.6	4.4	-49.09 %
PMGD PFV GR Lemu	5.5	5.6	+1.26 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Soy Solar	15.0	19.2	+28.41 %
PMGD PFV Sunhunter	49.6	80.4	+62.06 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	6.4	-
PMGD PFV Talagante	-	4.9	-
PMGD PFV Talca	9.2	8.4	-7.83 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	20.6	-3.29 %
PMGD PFV Tallado	82.7	31.2	-62.30 %
PMGD PFV Tamarugo	23.6	2.2	-90.49 %
PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.5	-8.81 %
PMGD PFV Taranto	13.3	43.0	+222.67 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	35.6	36.1	+1.35 %
PMGD PFV Tijeral	7.9	17.4	+119.47 %
PMGD PFV Til Til	13.3	10.9	-18.25 %
PMGD PFV Torino	15.5	18.2	+17.23 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	8.8	13.0	+48.72 %
PMGD PFV Tranque del Sol	17.5	56.0	+220.20 %
PMGD PFV Trebal	17.2	16.5	-3.91 %
PMGD PFV Trebo	4.4	10.3	+132.94 %
PMGD PFV Trica-Dos	2.7	2.7	-0.74 %
PMGD PFV Tricahue II	24.7	8.0	-67.57 %
PMGD PFV Trinidad	8.0	7.4	-7.14 %
PMGD PFV Tucujuere	12.9	16.3	+26.20 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.4	-70.86 %
PMGD PFV Valle Este II	75.7	38.7	-48.94 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.0	39.8	-47.60 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.9	10.1	-27.19 %
PMGD PFV Ventisquero	17.5	38.8	+121.85 %
PMGD PFV Venturada	5.0	5.3	+5.87 %
PMGD PFV Vicente	5.6	11.5	+105.04 %
PMGD PFV Victoria	37.3	35.5	-5.05 %
PMGD PFV Villa Alegre	5.1	5.1	-1.42 %
PMGD PFV Villa Cruz	2.9	3.7	+25.86 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.3	16.1	+276.01 %
PMGD PFV Villa Prat	1.5	1.9	+23.34 %
PMGD PFV Villa Seca	2.7	2.6	-5.19 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	4.1	+24.50 %
PMGD PFV Violeta	14.8	25.2	+69.56 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.6	6.6	-1.12 %
PMGD PFV Yahutela	17.4	29.5	+69.48 %
PMGD PFV Ñilhue	4.1	4.7	+13.02 %
PMGD PFV Ñiquén	3.6	1.3	-63.89 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	18.7	25.7	+37.38 %
PMGD PFV GR Rauli	13.4	22.3	+66.54 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	41.3	15.5	-62.53 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.0	7.8	+29.95 %
PMGD PFV Gabriela	61.5	80.8	+31.37 %
PMGD PFV Girasoles	5.4	11.8	+116.49 %
PMGD PFV Granada	12.0	8.1	-32.42 %
PMGD PFV Granate	50.8	85.5	+68.36 %
PMGD PFV Guadalaos	6.9	8.4	+22.17 %
PMGD PFV Guadalupe	18.9	28.9	+52.53 %
PMGD PFV Guanaco Solar	20.7	34.4	+66.67 %
PMGD PFV Guarana	7.0	6.4	-8.04 %
PMGD PFV Helios	7.6	12.7	+65.70 %
PMGD PFV Homero	11.6	5.1	-56.03 %
PMGD PFV Hormiga	9.5	9.6	+0.74 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.3	-80.24 %
PMGD PFV Huape	2.1	2.4	+17.47 %
PMGD PFV Huaquelon	50.7	82.0	+61.85 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	4.9	-4.63 %
PMGD PFV Illapel 5X	24.6	15.1	-38.52 %
PMGD PFV Independencia	8.3	12.7	+53.06 %
PMGD PFV Itahue Solar	7.8	9.9	+27.45 %
PMGD PFV Jahuel	17.6	27.7	+57.18 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	13.8	17.9	+29.35 %
PMGD PFV Javiera Carrera	20.4	28.4	+38.83 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.4	2.9	+19.88 %
PMGD PFV Kaufmann	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	12.3	11.1	-9.84 %
PMGD PFV La Acacia	20.7	8.7	-57.92 %
PMGD PFV La Blanquina	13.3	15.2	+13.81 %
PMGD PFV La Chapeana	13.9	9.7	-30.39 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.3	14.3	+53.14 %
PMGD PFV La Esperanza II	39.6	23.6	-40.57 %
PMGD PFV La Estancia	3.6	4.9	+34.94 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	4.2	+9.87 %
PMGD PFV La Frontera	21.1	9.8	-53.44 %
PMGD PFV La Gamboina	9.8	6.9	-29.60 %
PMGD PFV La Lajuela	11.6	12.6	+8.53 %
PMGD PFV La Ligua	15.2	19.4	+27.43 %
PMGD PFV La Manga	15.4	6.9	-55.35 %
PMGD PFV La Muralla	5.2	5.2	-0.40 %
PMGD PFV La Palma Solar	10.2	7.6	-26.13 %
PMGD PFV La Paz	23.2	34.1	+47.01 %
PMGD PFV La Vendimia	7.8	7.9	+1.00 %
PMGD PFV La Victoria	8.6	6.2	-27.40 %
PMGD PFV Lagunilla	14.7	11.7	-20.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfucos	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.4	-
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	-	48.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.9	-
PMGD TER Curauma	-	1.0	-
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	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
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	-	14.1	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	18.8	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalías	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.2	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	21.6	7.3	-66.46 %
PMGD PFV Las Arboledas	5.3	5.3	-0.17 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.9	3.3	-16.75 %
PMGD PFV Las Cabras	5.2	5.9	+11.45 %
PMGD PFV Las Cachañas	16.6	15.8	-4.89 %
PMGD PFV Las Catitas	9.1	9.5	+4.58 %
PMGD PFV Las Chacras	15.0	6.4	-57.07 %
PMGD PFV Las Codornices	2.5	2.3	-7.60 %
PMGD PFV Las Golondrinas	7.2	9.1	+25.83 %
PMGD PFV Las Lechuzas	2.5	1.9	-26.00 %
PMGD PFV Las Majadas	34.5	64.2	+86.02 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.8	3.3	-14.71 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.9	5.7	-58.74 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	4.2	10.4	+147.33 %
PMGD PFV Las Palomas	3.9	2.3	-41.28 %
PMGD PFV Las Perdices	3.1	3.8	+20.97 %
PMGD PFV Las Rojas	18.0	18.1	+0.78 %
PMGD PFV Las Taguas	54.8	67.8	+23.91 %
PMGD PFV Las Tencas	17.5	13.1	-24.97 %
PMGD PFV Las Terrazas	18.8	9.2	-51.22 %
PMGD PFV Las Torcazas	7.7	6.7	-12.76 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.6	2.8	+7.43 %
PMGD PFV Las Turcas	14.4	4.0	-72.43 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	7.8	8.1	+3.34 %
PMGD PFV Lingue	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	11.8	11.0	-6.86 %
PMGD PFV Liquidambar	27.9	40.3	+44.58 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.3	10.4	+97.37 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.9	42.0	+122.23 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	26.6	28.9	+8.89 %
PMGD PFV Llay Llay	28.5	39.5	+38.80 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	0.4	-84.31 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.6	5.6	+23.44 %
PMGD PFV Lo Miguel	17.1	13.0	-23.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	3.3	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	24.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	11.8	-
PMGD TER PRP Chifin	-	10.4	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	32.1	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	9.7	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	11.8	-
PMGD TER Raso Power	-	1.4	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	2.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>8535.1</b>	<b>9347.2</b>	<b>+9.51 %</b>

## Abreviaturas:

**CSE:**Conectada a Sistema Externo  
**DF:**Desconexión Forzada  
**ERE:**Estado de Reserva Estratégica  
**FE:**Falla Externa

**LF:**Limitación Forzada  
**MM:**Mantenimiento Mayor  
**P:**Prueba de Puesta en Servicio  
**RO:**Restricción Operativa  
**SI:**Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Colbún	Mayor generación real por control Cota Machicura.
HE Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER IEM	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Quintero 1A GNL	GNP por costo marginal.

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



## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
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.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001539.

### 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 turbna (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 Pehuenche	50.0	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 m <sup>3</sup> /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.

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 641.08 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.45 m.s.n.m. y un gasto de 30 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado 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.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado 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.
00:38	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante cerrada, se recuperan todos los consumos, cancelado IF 2024001516
01:00	Engie Generación	C. IEM indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001539.
02:25	Enor Chile	C. PE Puelche Sur limitado a no prestar servicio de control de tensión. Causa informada: Problemas en servidor.
03:30	Enor Chile	C. PE Puelche Sur cancelada limitación.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:02	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 inicia mantenimiento mayor, según SD2024029733.
08:11	CGE	Línea de 66 kV Pitrufuquén - Lastarria 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en estructura 123 fase lateral, según IF 2024001522.
08:19	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 20232001520.
08:28	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tap off Barriles - Mantos de la Luna con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2024032675
08:30	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en S/E Pullinque, según IF 2023001521.
08:31	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en S/E Pullinque, según IF 2023001523
08:34	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2024001524.
08:38	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de la estructura que callo de la chimenea caldera, según SDCF 2024032840.
09:16	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.
09:16	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.
09:37	Scotta	C. Cumbre U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW. Causa informada; Falla en bocatoma de la central, según IF 2024001526
10:29	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 y 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor en S/E P. Montt.
10:39	AES Andes	S/E C. Laguna Verde con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con equipos desenergizados debido a la alta contaminación (asociado a IF 2024001478). Según SDCF2024032361.
10:51	Chilquinta	S/E C. Laguna Verde con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: solicitada por AES Andes debido a falla en desconectador de su propiedad (IF 2024001478) y lavado de aislación con alto grado de contaminación, según SDCF 2024032726.
10:52	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 1 cerrada.
10:57	Scotta	C. Callao sale del servicio en forma intempestiva con 0.5 MW. según IF 2024001527.
11:03	STS	S/E Chiloé interruptor 52H2 de línea de 110 kV Chiloé - Dalcahue interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
11:03	Engie Generación	Cs. PE San Pedro I y II salen del servicio en forma intempestiva con 4 y 10 MW respectivamente. Según IF2024001528 e IF2024001529.
11:04	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - P. Montt 2 cerrada.
11:09	Scotta	C. Callao sincronizada, cancelado IF 2024001527.

Hora	Centro de Control	Observación
11:16	Celeoredes	S/E Colbún paños J2 y J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por trabajos de mantenimiento, mediciones y verificación de estado y de control del desconectador 89J-2 de S/E Colbún, por funcionamiento defectuoso detectado en el cierre de dicho desconectador el día 30-03-2024, según SDCF 2024032721
11:16	Colbún	C. Colbún U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mediciones y verificaciones de estado del desconectador 89J2 de S/E Colbún, por funcionamiento defectuoso en operación de cierre del desconectador el día 30-03-2024, según SDCF 2024032762.
11:17	Engie Generación	Cs. PE San Pedro I y II sincronizada, cancelado IF 2024001528 e IF2024001529.
11:32	Scotta	C. Cumbre U-1 sincronizada, cancelado IF 2024001526
11:34	Enlasa	S/E C. Trapén 52HT de línea de 110 kV Trapén - Los Molinos interrupción forzada por protecciones, C. Trapén queda indisponible.
11:56	Enlasa	S/E C. Trapén cerrado 52HT de línea de 110 kV Trapén - Los Molinos, C. Trapén queda disponible.
12:05	STS	S/E Chiloé interruptor 52H1 de línea de 110 kV Chiloé - Ancud interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.6 MW de consumos correspondiente a S/E Ancud, según IF 2024001537.
12:07	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024001553.
12:14	Transec	línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 reconexión manual sin éxito.
12:15	STS	S/E Empalme interruptor 52ET2 de transformador T2 de 110/24 kV 16 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.5 MW de consumos.
12:16	STS	S/E Empalme cerrado interruptor acoplador y normalizado consumos.
12:20	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé interrupción forzada por protecciones, se pierden 62 MW de consumos aproximadamente de Isla de Chiloé. Causa informada: Temporal de viento y lluvia en la zona, según IF 2024001548.
12:21	Engie Generación	Cs. PE San Pedro I y II salen del servicio en forma intempestiva con 0 y 12 MW respectivamente. Según IF2024001532 e IF2024001533.
12:21	Engie Transmisión	S/E Mejillones interruptor ET4 de Transformador de 220/23 kV 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.6 MW de consumos, según IF 2024001545.
12:30	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé reconexión manual sin éxito.
12:38	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
13:51	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé reconexión manual sin éxito.
13:55	Engie Transmisión	S/E Mejillones interruptor ET4 de Transformador de 220/23 kV 50 MVA cerrado y normalizado consumos, cancelado 2024001545.
14:17	Colbún	C. Colbún U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024032762.
14:17	Celeoredes	S/E Colbún paños J2 y J3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032721.
14:30	Enel Generación	Atacama TG2B con falla en la partida, según IF 2024001542
14:45	STS	Línea de 110 kV Chirre - Mantilhue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión en cruce con la línea de 110 kV, según SDCF 2024032890.
15:11	STS	C. Masisa sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 5.6 MW. Causa informada: Altas vibraciones, según IF 2024001541.
17:56	STS	Línea de 110 kV Aihuapi - Antillanca con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de media tensión en cruce con la línea de 110 kV, según SDCF 2024033042.
18:00	Transec	Línea Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte de árboles en estructura 614 por falla, según SDCF 2024032912.
18:26	Enel Generación	C. San Isidro 1 se limita en 177 MW. Causa informada: Aumento de las emisiones de Nox, según IL 2024000485.
18:27	Transec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Apertura de puentes en la estructura 608, según SDCF 2024032910.
18:32	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:53	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001544.
19:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancela limitación, según IL 2024000485.
19:17	CGE	Línea de 66 kV Pitrufuquén - Lastarria 1 cerrada y normalizada la topología, cancelado IF 2024001522.
19:45	CGE	Línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 cerrada y normalizada la topología, cancelado IF 2024001524.
20:30	Celeoredes	S/E Las Tórtolas con limitación. Causa informada: Pérdida de variables analógicas de transformador N°2 220/23 kV 40 MVA, según IL 2024000486.
20:43	STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cerrada, cancelado IF 2024001548. Se inicia recuperación gradual de consumos.
20:45	Enel Generación	Atacama TG2B disponible y en servicio, según IF 2024001542
21:19	STS	SS/EE Pid-Pid, Castro, Chonchi y Quellón energizadas, comienza recuperación de consumos.

Hora	Centro de Control	Observación
21:27	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.
21:33	CGE	Línea de 66 kV Los Maquis - Hualañé interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001546.
21:50	Innergex	S/E Mampil Transformador N°2 de 220/13.8 kV de 30 MVA con interrupción forzada por protecciones. Se pierden 0.7 MW de consumos de Copelec, según IF 2024001547.
22:00	Engie Generación	C. PE San Pedro II disponible y en servicio, cancelado IF 2024001533.
22:14	Innergex	S/E Mampil Transformador N°2 de 220/13.8 kV de 30 MVA cerrado, cancelado IF 2024001547.
22:29	STS	Línea de 110 kV Chirre - Mantilhue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 2024032890.
22:33	STS	S/E Chonchi cerrado transformador de 110/24 kV de 30 MVA, normalizado los consumos de Chonchi.
22:35	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024001541.
22:38	STS	Línea de 110 kV Chiloé - Ancud cerrada, normalizados 100% de los consumos de la isla, cancelado IF 2024001537.
23:26	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cerrada, con apertura de puente en estructura 608, se energiza la S/E Nueva Llanquihue.
23:26	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Puerto Montt 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032912 y 2024032910.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 653.3 [MW]
15:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 116.6 [MW/m]
15:25	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -113.2 [MW/m]
19:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -337.4 [MW]

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro 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		
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/04/2024	23:21	02/04/2024	06:55
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	02/04/2024	06:57
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control transferencia líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	02/04/2024	06:51	02/04/2024	09:55
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/04/2024	23:23		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	02/04/2024	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	02/04/2024	05:51
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	02/04/2024	11:28
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	02/04/2024	10:19
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	29/03/2024	09:05	02/04/2024	10:20
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	01/04/2024	17:40	02/04/2024	02:30
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	01/04/2024	17:48	02/04/2024	05:59
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/04/2024	11:25		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	02/04/2024	18:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	02/04/2024	18:29		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	02/04/2024	21:05		

ANEXO N°4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes  
al día 02 de abril de 2024

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Ejecutada  
 Total registros General: 234  
 Total registros Subestación: 101

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029701	Subestacion	Ejecución Extensa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA I1 S/E SOLAR JAMA I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto S21, B91-1, B91-2, S21T, B91T-1, S21T, B91T-1, S21T, S21T y cables de media tensión en S/E Solar Jama. Cerrado B91T-1 y B91T-1 en S/E Solar Jama. Cerrado y Bloqueado B91-2T en S/E Solar Jama.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto S21, B91-1, B91-2, S21T, B91T-1, S21T, B91T-1, S21T, S21T y cables de media tensión en S/E Solar Jama. Cerrado B91T-1 y B91T-1 en S/E Solar Jama. Cerrado y Bloqueado B91-2T en S/E Solar Jama.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 20:00	03-04-24 05:00	02-04-24 20:15	03-04-24 05:28
2024029720	Subestacion	Ejecución Extensa	GPQ SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Externo	Programada	2253	S/E LASANA	29246	S/E LASANA I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S212, B91-2, B91-2 en S/E Lasana. Cerrado y Bloqueado B91-2T en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Trabajos realizados por Solar Jama. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S212, B91-2, B91-2 en S/E Lasana. Cerrado y Bloqueado B91-2T en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 20:00	03-04-24 05:00	02-04-24 20:15	03-04-24 05:28
2024033301	Subestacion	Ejecución Extensa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	508	S/E EL EMPALME	26511	S/E EL EMPALME I2T	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por mala operación S21T2, al detectar problema en esquema de lógica adaptativa en el elemento Protec. S24 de SE Engilma. Se requiere bloquear prioritariamente elemento S0 y S0G, para evitar operación innecesaria del equipo y dejar consumos regulatorios sin servicio.	Riesgo controlado; se requiere bloquear prioritariamente elemento S0 y S0G, más operación S21T2, por problema esquema lógica adaptativo en Protec. S24 de SE Engilma.	Sin comentarios.		ninguno			02-04-24 18:15	02-04-24 21:00	02-04-24 18:18	02-04-24 19:30	
2024030685	Subestacion	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/E EL MANZANO (STM)	32111 32112 32113 32114	S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) I1T S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) I2T S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) I3T S/E EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) I4T	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por trabajos programados de Enel Green Power. Inspección visual parte superior transformador de Poder por filtración de aceite.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Inspección visual parte superior transformador de Poder por filtración de aceite.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 18:00	03-04-24 05:00	02-04-24 18:01	02-04-24 21:52
2024030947	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	158	RE S/E CUMBRE R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología y posterior transferencia de fase N°2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2, para generar condiciones de trabajo declaradas en solicitud N° 2024030750.	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para realizar normalización de topología y posterior transferencia de fase N°2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2, para generar condiciones de trabajo declaradas en solicitud N° 2024030750.	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de fase N°2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2, quedando conformadas de la siguiente forma: Fase 1 - Fase reserva R#1 - Fase 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 16:00	02-04-24 18:00	02-04-24 16:00	02-04-24 18:48
2024032663	Subestacion	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	2070	S/E ILLAPA	23440 23441	S/E ILLAPA I11 S/E ILLAPA I12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de elemento extraño en trampa de onda, asociada al ET 220 IV Ilapa - Carrera Pardo Ocho. 1, por el entorpecimiento de S/E Ilapa.	Sin riesgo operacional. Se solicita línea desconectada y aterrizada.	Maniobras en coordinación con CC de Chiquinta.		ninguno			02-04-24 16:00	02-04-24 20:00	02-04-24 16:14	02-04-24 12:35	
2024030712	Subestacion	Ejecución Extensa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	15833 31213	S/E CHENA I2T S/E CHENA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de recomección de los interruptores a solicitud de Transelac por sus trabajos en subestación Chena	Trabajos por parte de Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 14:00	02-04-24 17:00	02-04-24 14:05	02-04-24 15:07	
2024030388	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LIBU	15857	S/E LIBU B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará incorporación de variables asociadas a captura de registro sucesos (SER) en el REL-311C de paño B2 de SE Libu.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Trabajos ejecutados con instalación en servicio.		ninguno			02-04-24 14:00	02-04-24 15:00	02-04-24 13:47	02-04-24 15:09	
2024029426	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	30608	S/E CHIVILCAN C15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paño C5 asociado al Alimentador N°13 de S/E Chivilcan, Limitación por auditoría de protecciones, según carta CE 05042-19 del CEN.CGE. Equipo nominalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán de bajo procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C5 asociado al Alimentador N°13 de S/E Chivilcan, por auditoría de protecciones, según carta CE 05042-19 del CEN.CGE. Equipo nominalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 14:00	02-04-24 19:00	02-04-24 09:57	02-04-24 20:30	
2024033030	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	2258	S/E NUEVA ANCUZ	29280	S/E NUEVA ANCUZ I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de STS, se requiere Nueva Ancoz. Desconexión paño I4 y I5 (con tierra operacional) en S/E Nueva Ancoz, por corte de árboles línea 220 kV Nva. Ancoz - Chibol.	A solicitud de STS, se requiere Nueva Ancoz. Desconexión paño I4 y I5 (con tierra operacional) en S/E Nueva Ancoz, por corte de árboles línea 220 kV Nva. Ancoz - Chibol.	Desconexión a solicitud de STS por falla en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 12:31	02-04-24 22:00	02-04-24 12:31	02-04-24 20:43	
2024033021	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	2258	S/E NUEVA ANCUZ	29279	S/E NUEVA ANCUZ I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de STS, se requiere Nueva Ancoz. Desconexión paño I4 y I5 (con tierra operacional) en S/E Nueva Ancoz, por corte de árboles línea 220 kV Nva. Ancoz - Chibol.	A solicitud de STS, se requiere Nueva Ancoz. Desconexión paño I4 y I5 (con tierra operacional) en S/E Nueva Ancoz, por corte de árboles línea 220 kV Nva. Ancoz - Chibol.	Desconexión a solicitud de STS por falla en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 12:31	02-04-24 22:00	02-04-24 12:31	02-04-24 20:43	
2024031341	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	369	Desconexión	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF BARRILES		tenido otros tendido cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de Circuito de alimentación desde Circuito N°3 a Circuito N°1 Nogueron-Crucero	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Tap Off Barriles S212, B91-1, B91-2 Abierto; Tap Off Barriles S211, B91-1, B91-2 Cerrado.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 12:00	02-04-24 18:00	02-04-24 12:09	02-04-24 16:25
2024031771	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	223	S/E COBUN	145 146	S/E COBUN I2 S/E COBUN I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curtos forzosos de los paños I2 e I3 de S/E Cobun, por trabajos de mantenimiento, mediciones y verificación de estado y de control del desconector B91-2 de S/E Cobun, por funcionamiento defectuoso detectado en el cierre de dicho desconector el día 30-03-2024.	Sin riesgo, se trabajará con las instalaciones desenergizadas.	Para la realización de los trabajos se requiere que la unidad generadora N°2 de S/E Central Cobun esté detenida y con armario bloqueado. Además se realizará el bloqueo de la protección SOB del paño I2 de S/E Cobun.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 11:00	02-04-24 15:00	02-04-24 11:16	02-04-24 14:17	
2024031776	Subestacion	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865 7866 7920 7921 35049	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE B2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H1 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Desconexión de la S/E Laguna Verde a solicitud de AES Andes debido a falla en desconector de su propiedad (IF 2024001478), solicitud curso forzo 2024032135 (AES Andes) y SO 202432361 (AES Andes) por lavado de aislación. Se solicita desconexión por alta contaminación de la S/E Laguna Verde.	Desconexión de la S/E Laguna Verde a solicitud de AES Andes debido a falla en desconector de su propiedad (IF 2024001478), solicitud curso forzo 2024032135 (AES Andes) y SO 202432361 (AES Andes) por lavado de aislación. Se solicita desconexión por alta contaminación de la S/E Laguna Verde.	Desconexión de la S/E Laguna Verde a solicitud de AES Andes debido a falla en desconector de su propiedad (IF 2024001478), solicitud curso forzo 2024032135 (AES Andes) y SO 202432361 (AES Andes) por lavado de aislación. Se solicita desconexión por alta contaminación de la S/E Laguna Verde.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 10:45	02-04-24 18:00	02-04-24 10:51	02-04-24 19:27	
2024031043	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1823	S/E CALAMA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a trabajos del Procedimiento del sistema SCADA que consisten en realizar configuración de Firewall instalado en S/E Calama que se solicita para la comunicación Transmisión SCADA de S/E Vial de los Ventos, donde eventualmente se puede producir interferencia entre las comunicaciones del SCADA CGE Transmisión y el CCG del Coordinador de S/Cinco de forma intermitente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.			ninguno			02-04-24 14:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:56	02-04-24 20:06	
2024030360	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	700 699	PAN DE AZUCAR 220/13.8KV 4DMVA 5 PAN DE AZUCAR 220/13.8KV 4DMVA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación paño transformadores TR5 y TR6, limpieza a distancia de pararrayos I1T5 y I1T6.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Transformador), S/E Pan de Azúcar: Lavado aislación paño transformadores TR5 y TR6, limpieza a distancia de pararrayos I1T5 y I1T6. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2C6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV P. Azúcar a CER 03, 13 kV P. Azúcar o T1. Trifásico OS, 220/13.2kV P. Azúcar o T1. Trifásico OS, 220/13.2kV P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.		No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 10:00	02-04-24 16:00	02-04-24 15:17	02-04-24 18:30
2024031289	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2476	S/E DIEGO DE ALMAGRO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CGE, por reforzamiento red LMT 23 kV de propiedad de CGE, para posterior conexión de PMGD 55 kV ID.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro: A solicitud de CGE, según SOD 1803, por reforzamiento red LMT 23 kV de propiedad de CGE, para posterior conexión de PMGD 55 kV ID. Restricciones: Instalación indisponible Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L023, ODA-D, hacia oro Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y al final de la faena Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay.		No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 10:00	02-04-24 16:00	02-04-24 09:49	02-04-24 17:07
2024032361	Subestacion	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	3 4 5	BA S/E LAGUNA VERDE 11.5KV BA S/E LAGUNA VERDE 12KV B1 BA S/E LAGUNA VERDE 12KV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con equipos desenergizados debido a alta contaminación. Asociado a P 2024001478.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	La desconexión contempla las barras N°1 y N°2 de 110 kV en S/E Laguna Verde. Condiciones requeridas: S/E Laguna Verde Abierto y Bloqueados S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 y S2C1T S/E Laguna Verde Abierto y Bloqueados B9H1-1, B9H1-2, B9H2-1, B9H2-2, B9H3T y B9H4T	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 15:00	02-04-24 10:39	02-04-24 16:53	
2024030651	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANIS S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (STM)	7880	S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSMISIÓN) H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por actividades previa a la PES de la SE Las Carreras NUP 3016 (actualmente energizada como "Tierra") se requiere realizar la protección de las protecciones S1 y S2 del paño seleccionado en base al ECAE aprobado en pgg. En cada intervención de las protecciones se ejecutará de manera alternada.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Por actividades previa a la PES de la SE Las Carreras NUP 3016 (actualmente energizada como "Tierra") se requiere realizar la protección de las protecciones S1 y S2 del paño seleccionado en base al ECAE aprobado en pgg. En cada intervención de las protecciones se ejecutará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 16:00	02-04-24 12:37	02-04-24 20:00
2024030898	Subestacion	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	132 453 454 455 15460 23779 23780 23782	S/E CANDELARIA I5 S/E CANDELARIA I6 S/E CONCON H3 S/E CONCON H1 S/E CONCON H2 S/E CONCON H4 S/E CONCON H5 S/E CONCON H6 S/E CONCON H7 S/E CONCON H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión de reconexión automática de paños I5-I6. - Pruebas de funcionamiento de reconexión automática. - Seguimiento punto a punto de cableado de switch Función 79 Paño I5-I6. - interrogación de controladores SIEMENS 6ESB8 paños I5-I6.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Trabajos no generar riesgos para LT Candelaria- Mirero N°2 y LT Candelaria- Mirero N°2. Se realizarán pruebas de función 79 en Paños I5 y I6 de SE Candelaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 17:00	02-04-24 10:55	02-04-24 13:30	
2024038070	Subestacion	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON	35148 35149 35150 35151 35152 35153 35154 35155 35156 35157	S/E CONCON C1 S/E CONCON C2 S/E CONCON C1 S/E CONCON C2 S/E CONCON C3 S/E CONCON C4 S/E CONCON C5 S/E CONCON C6 S/E CONCON C5A1 S/E CONCON C5A2 S/E CONCON C5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en SE Concon, se requiere precaución a la reconexión	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en SE Concon, se requiere precaución a la reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:10	02-04-24 17:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	(Elementos)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024030812	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	NO Aplic	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones.	ACTIVACIÓN: Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones. 1. Verificación visual y física de elementos presentes en cabecera de fibra óptica. 2. Esta verificación será visual, cuidar que hilos de fibra presentes no se encuentren entranzados, en caso de estar sujetos deben estarlo a través de vientos; igualmente verificar que no se encuentren con exceso de curvatura más allá del recomendado por el fabricante a fin de reducir pérdidas. 3. Medición con equipo Power Meter en cada uno de los pigtail disponibles, calibrando equipo de acuerdo a la longitud de onda (850nm, 1310nm o 1550nm) y niveles de potencia recibidos de acuerdo con cartilla de mantenimiento. Importante: no intervenir sobre aparatos que se encuentren conectados con servicios operativos NO DECLARADOS EN AT. 4. Se realizará registro en cartilla de mantenimiento con valores anteriormente medidos. MPB se realiza según procedimiento estándar para cabeceras de fibra óptica PR_TRABAJ_TTVT_04 Procedimiento Mantenimiento Fibra Óptica. 5. Se realizará verificación visual de etiquetado de servicios, este incluye asegurarse que se encuentra identificado de acuerdo a estándar de identificación, en caso de no cumplir este requisito, deberá ser Reetiquetado. 6. Se realizará registro fotográfico a fin de que sea el insumo para la elaboración de informe de mantenimiento. NOTA: Queda en servicio esquema de TLP por enlace OP 11 OP 12, SE MAI. MPB Cabecera Fibra Óptica Sala GIS de SE CASERONES	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 12:54	02-04-24 20:40	
2024030811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	telco musica otros: telecomunicación	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones.	ACTIVACIÓN: Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones. 1. Verificación visual y física de elementos presentes en cabecera de fibra óptica. 2. Esta verificación será visual, cuidar que hilos de fibra presentes no se encuentren entranzados, en caso de estar sujetos deben estarlo a través de vientos; igualmente verificar que no se encuentren con exceso de curvatura más allá del recomendado por el fabricante a fin de reducir pérdidas. 3. Medición con equipo Power Meter en cada uno de los pigtail disponibles, calibrando equipo de acuerdo a la longitud de onda (850nm, 1310nm o 1550nm) y niveles de potencia recibidos de acuerdo con cartilla de mantenimiento. Importante: no intervenir sobre aparatos que se encuentren conectados con servicios operativos NO DECLARADOS EN AT. 4. Se realizará registro en cartilla de mantenimiento con valores anteriormente medidos. MPB se realiza según procedimiento estándar para cabeceras de fibra óptica PR_TRABAJ_TTVT_04 Procedimiento Mantenimiento Fibra Óptica. 5. Se realizará verificación visual de etiquetado de servicios, este incluye asegurarse que se encuentra identificado de acuerdo a estándar de identificación, en caso de no cumplir este requisito, deberá ser Reetiquetado. 6. Se realizará registro fotográfico a fin de que sea el insumo para la elaboración de informe de mantenimiento. NOTA: Queda en servicio esquema de TLP por enlace OP 11 OP 12, SE MAI. MPB Cabecera Fibra Óptica Sala GIS de SE CASERONES	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 12:54	02-04-24 20:40	
2024030719	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	NO Aplic	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza cambio en Llave Local/Remoto en posición Interruptor S21 para validar señales SCADA SADA5 - 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 enmarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de afectado a operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:00	02-04-24 15:30
2024030710	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	NO Aplic	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan pruebas simuladas en UTR para validar señales entre SADA5 y SADA 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 enmarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de afectado a operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 15:33	02-04-24 17:40
2024029052	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ESCONDIDO SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2264	S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO		29393 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO J1 29394 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO FT1 29395 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO FT11 29396 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO FT2 29397 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F1 29398 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F2 29399 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F3 29400 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F4 29401 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F5 29402 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F6 29403 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F7 29404 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F8 29405 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F9 29406 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F10 29407 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F11 29408 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F12 29409 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F13 29410 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F14 29412 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO F15 29413 S/E CENTRAL RIO ESCONDIDO FR2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizan trabajos de mantenimiento preventivo. Pruebas eléctricas de cables MT y prueba de protecciones eléctricas SWG FT1. Auditoría de cableado de control y protecciones eléctricas.	Riesgo del trabajo bajo debido a que se realizarán con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo en equipos de planta.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 19:00	02-04-24 10:31	02-04-24 19:26
2024028084	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	206	S/E TORQUEMADA		55 S/E TORQUEMADA H1 56 S/E TORQUEMADA H2 57 S/E TORQUEMADA H2 58 S/E TORQUEMADA H2 59 S/E TORQUEMADA H3 60 S/E TORQUEMADA H4 61 S/E TORQUEMADA HR 7321 S/E TORQUEMADA HS 15425 S/E BOSQUEMAR H1 15426 S/E BOSQUEMAR HT1 15427 S/E BOSQUEMAR CT1 15428 S/E BOSQUEMAR CS 15429 S/E BOSQUEMAR CS 23295 S/E BOSQUEMAR CSA 26478 S/E BOSQUEMAR HT2 26479 S/E BOSQUEMAR CT2 26480 S/E BOSQUEMAR CSA2 26481 S/E BOSQUEMAR CTP2 26482 S/E BOSQUEMAR CS 29587 S/E BOSQUEMAR C4 31564 S/E BOSQUEMAR C2 [EN REVISION] 31565 S/E BOSQUEMAR C3 [EN REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la SE seleccionada.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:40	02-04-24 17:30
2024028064	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	1692	S/E BOSQUEMAR		26478 S/E BOSQUEMAR HT2 26479 S/E BOSQUEMAR CT2 26480 S/E BOSQUEMAR CSA2 26481 S/E BOSQUEMAR CTP2 26482 S/E BOSQUEMAR CS 29587 S/E BOSQUEMAR C4 31564 S/E BOSQUEMAR C2 [EN REVISION] 31565 S/E BOSQUEMAR C3 [EN REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en SE Bosquemar, se requiere el bloqueo a la reconexión.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán trabajos de lavado de aislación en SE Bosquemar, se requiere el bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:10	02-04-24 17:30
2024031385	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SOM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	telco musica otros: telecomunicación	NO Aplic	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE MAI. MPB cabecera Fibra óptica Sala GIS de SE Caserones. 1. Verificación visual y física de elementos presentes en cabecera de fibra óptica. 2. Esta verificación será visual, cuidar que hilos de fibra presente no se encuentren entranzados, en caso de estar sujetos deben estarlo a través de vientos; igualmente verificar que no se encuentren con exceso de curvatura más allá del recomendado por el fabricante a fin de reducir pérdidas. 3. Medición con equipo power meter en cada uno de los pigtail disponibles, calibrando equipo de acuerdo a la longitud de onda (850 nm, 1310nm o 1550 nm) y niveles de potencia recibidos de acuerdo con cartilla de mantenimiento. importante no intervenir sobre aparatos que se encuentren conectados con servicios operativos NO DECLARADOS EN AT. 4. Se realizará registro en cartilla de mantenimiento con valores anteriormente medidos. MPB se realiza de acuerdo a procedimiento estándar para cabeceras de fibra óptica PR_TRABAJ_TTVT_04 procedimiento mantenimiento fibra óptica. 5. Se realizará verificación visual de etiquetado de servicios, este incluye asegurarse que se encuentre identificado de acuerdo a estándar de identificación, en caso de no cumplir este requisito, deberá ser Reetiquetado. 6. Se realizará registro fotográfico a fin de que sea el insumo para elaboración de informe de mantenimiento. NOTA: Queda en servicio el esquema de TLP por enlace OP 11, OP 12.	Trabajos programados por trans eléc.	S/E Caserones - Se de mantenimiento TFP0-11 desconectado S/E Caserones - Se de mantenimiento TFP0-12 desconectado	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 13:02	02-04-24 18:00
2024032696	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2012	S/E LASTARRIA	30965	S/E LASTARRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CGE Transmisión, se requiere desconexión de palo B2 en S/E Lastarria, por atención de falla en línea 66 KV Lastarria - Pitiquilín C1.	Bajo	Restricciones: Palo indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Palo B2 Línea Lastarria - Pitiquilín C1.- Temperaturas de los Riesgos: Al final de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay. Observaciones: Trabajos a solicitud de CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:45	02-04-24 15:00	02-04-24 09:28	02-04-24 19:19
2024025478	Subestación	Ejecución Exitosa	SOIEDAD ALTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	3329	GUARDAMARINA 110/13,8 KV 50 MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador T2 de SE Guardamarina por fallas de reparación, mantenimiento y pruebas Sistema de extracción incendio Transformador T2 SE Guardamarina por garantía (incluye inspección componentes, reparación y pruebas de funcionamiento con descarga de aceite).	Riesgo bajo y controlado, faenas con instalaciones desconectadas y sin pérdida de suministro.	Transformador T2 se encuentra conectado en vacío sin carga (PT 1731 registro interno SATT)	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:30	02-04-24 20:00	02-04-24 10:38	02-04-24 17:37

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 234  
 Total registros Subestación: 101

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024030893	Subestacion	Ejecución Extensa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'Higgins	22829 S/E O'Higgins #1 22831 S/E O'Higgins #2 22832 S/E O'Higgins #1 22833 S/E O'Higgins #2 22834 S/E O'Higgins #4 22835 S/E O'Higgins #1 22836 S/E O'Higgins #1 22837 S/E O'Higgins #2 22838 S/E O'Higgins #1 22839 S/E O'Higgins #1 22840 S/E O'Higgins #10 22841 S/E O'Higgins #1 22842 S/E O'Higgins #3 25344 S/E O'Higgins 220KV BP1 28970 S/E O'Higgins 220KV BP1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Sin Limitación	Lavado de aislamiento de S/E O'Higgins	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Se requieren orden de NO RECONECTAR en las siguientes Subestaciones: S/E O'Higgins: 5232, 5231, 5233, 5235, 5234, 5234, 5237, 5237; 5239; 5235; 5236; 5238. S/E Melipones: 5232. S/E Atacama: 5213; 5210. S/E Colón: 5231, 5232. S/E Kapari: 5213; 5214, 5215 y 5216. S/E Puri: 5211. S/E Favelón: 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:22	02-04-24 19:22	02-04-24 08:19	02-04-24 12:54
2024030752	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	22558	S/E HAMBURGO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía paño T1	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos asociados	En subestación Hamburg se requiere no reconectar: 528T1, 520T1	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:10	02-04-24 19:10	02-04-24 18:42	02-04-24 19:10	
2024030751	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1841	S/E TAP OFF 534	1662	TAP OFF 534 6/4 16 KV LV 12,5MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Tap Off 534, 528T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:09	02-04-24 19:09	02-04-24 16:35	02-04-24 17:23	
2024032553	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2135	S/E FRONTERA		tobico onica telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	TWTI. EXTRACCIÓN DE LOG DE EVENTOS EN TPOPT3 Y TPMOFO Y 72 DIRECCION SAN SIMÓN.	Bajo	Actividades: TWTI. EXTRACCIÓN DE LOG DE EVENTOS EN TPOPT3 Y TPMOFO Y 72 DIRECCION SAN SIMÓN. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Temperabilidad de los Riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilqueses del jefe de fauna. Frontera, SWITCH DE MANTENIMIENTO DESCONECTADO O BLOQUEADO PERSONAL DE TWTI LO REALIZARA DE MANERA LOCAL EN S/E FRONTERA	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	03-04-24 18:00	02-04-24 16:05	03-04-24 11:48		
2024030141	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	1249 S/E OVALLE BR 12293 S/E OVALLE BT2		Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 8514 se solicita bloqueo a la reconexión Anilloizado Interrogados 5248, 528T2, precaución riesgo barra de Transferencia y precaución riesgo de Transformador N° 2 de S/E Ovale por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:03	02-04-24 20:19	
2024031045	Subestacion	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	432	S/E MONTE PATRIA	1236 S/E MONTE PATRIA ET2 1238 S/E MONTE PATRIA CT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Soel 8126 se solicita bloqueo a la reconexión 52CT1 y 52T2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:13	02-04-24 20:19	
2024030724	Subestacion	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 S/E DON GOYO J3 24146 S/E DON GOYO J5		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación estructuras LT 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Tallay - D Goyo C2. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:27	02-04-24 16:30	
2024030465	Subestacion	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 S/E DON GOYO J2 24145 S/E DON GOYO J4		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 KV, marcos de barra y marcos de línea en S/E Pan de Azúcar, incluye desarmado de patio. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:35	02-04-24 16:30	
2024030623	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORIAL LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 S/E CENTRAL LA CEBADA J2 24118 S/E CENTRAL LA CEBADA J4		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelc: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 A 345 Y 347 a 421.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cebada Sellar y no reconectar 524 S/E Cebada Sellar y no reconectar 522	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:12	02-04-24 15:55	
2024030749	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DE NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	158	BA S/E CUMBRE R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de Fase N°1 a Limitación fase de Reserva del Reactor de Línea R2, para generar condiciones de trabajo declarada en solicitud N° 2024030746.	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de fase N°1 a fase de reserva del Reactor R2, para generar condiciones de trabajo declarada en solicitud N° 2024030746.	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de fase N°1 a fase de reserva del Reactor de Línea R2. Quedando conformadas de la siguiente forma: Fase reserva R-1 - Fase 2 - Fase 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:13	02-04-24 10:28	
2024027412	Subestacion	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E PUNTA SIERRA	2773 BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Configuración y pretesteo 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 PNC	No tiene consumo afectado		modificación, protección n			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:37	02-04-24 17:49	
2024023719	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA ZALDIVAR SPA	386	Desconexión	Origen Interno	Programada	1989	S/E ZALDIVAR	23204 S/E ZALDIVAR IT1 23205 S/E ZALDIVAR IT2 24050 S/E ZALDIVAR BT1 24051 S/E ZALDIVAR BT2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio de S/E Zaldivar de paño T1 y T2, sin energía. Se realizará desconexión del primer paño según dirección del viento y no se desconectarán los paños simultáneamente, transformadores en paralelo siempre se mantendrá un paño energizado de reserva según	Riesgo bajo, se toman todas las medidas para realizar un trabajo seguro, trabajo sin energía y con agua desmineralizada	S/E Zaldivar, Sellar no reconectar 52T1 y 52T2.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:23	02-04-24 14:35	
2024031401	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	2647 S/E PAN DE AZUCAR HT1 2649 S/E PAN DE AZUCAR H2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Auditoría de SCADA, S/E Pan de Azúcar, Paño HT1 y H2.	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Pan de Azúcar, Paño HT1 y H2. Las actividades a realizar son: 1. Pruebas de señales y simulaciones de alarmas por activación de funciones de protección RTT, CT y CTN en los equipos de protecciones asociado al paño HT1 y H2 hacia sistema SCADA local con CNDT. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA local SE P. Azúcar Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilqueses del jefe de fauna. Subestación P. Azúcar, Armario de protecciones HT1 y H2 Delimitar zona de trabajo Delimitar zona de trabajo utilizando cinta de delimitación y/o conos Subestación P. Azúcar, Armario de URT 110 kV Delimitar zona de trabajo Delimitar zona de trabajo utilizando cinta de delimitación y/o conos	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:37	02-04-24 17:59		
2024031402	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Auditoría de SCADA, S/E Pan de Azúcar, Paño HT1 y H2.	Bajo	Actividades: Auditoría de SCADA, S/E Pan de Azúcar, Paño HT1 y H2. Las actividades a realizar son: 1. Pruebas de señales y simulaciones de alarmas por activación de funciones de protección RTT, CT y CTN en los equipos de protecciones asociado al paño HT1 y H2 hacia sistema SCADA local con CNDT. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA local SE P. Azúcar Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bilqueses del jefe de fauna. Subestación P. Azúcar, Armario de protecciones HT1 y H2 Delimitar zona de trabajo Delimitar zona de trabajo utilizando cinta de delimitación y/o conos Subestación P. Azúcar, Armario de URT 110 kV Delimitar zona de trabajo Delimitar zona de trabajo utilizando cinta de delimitación y/o conos	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:37	02-04-24 17:59		
2024030711	Subestacion	Ejecución Extensa	SOIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 S/E CHENA J1 3467 S/E CHENA J2 16931 S/E CHENA IT1 24453 S/E CHENA BT1 37254 S/E CHENA J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelc por sus trabajos en subestación Chena	Trabajos por parte de Transelc	Trabajos por parte de Transelc	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 13:00	02-04-24 07:54	02-04-24 10:45	
2024031362	Subestacion	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 S/E DON GOYO J3 24146 S/E DON GOYO J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y consoletas en consideración crucetas en estructura E161 LT 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Tallay - Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:27	02-04-24 17:34	
2024030783	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORIAL LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 S/E CENTRAL LA CEBADA J2 24118 S/E CENTRAL LA CEBADA J4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud por Transelc: REEMPLAZO DE PERROS ESCALINES EN ESTRUCTURAS N° 303, Limitación 304, 300, 306, 315, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, y 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cebada Sellar y no reconectar 524 S/E Cebada Sellar y no reconectar 522	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:12	02-04-24 17:34	
2024029787	Subestacion	Ejecución Extensa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 S/E DON GOYO J3 24146 S/E DON GOYO J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de pernos escalines en estructuras de LT 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Limitación Cebada - Tap Tallay - Don Goyo C2 Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3 y 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:27	02-04-24 17:34	
2024031244	Subestacion	Ejecución Extensa	COMPAÑIA TRANSMISORIAL LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 S/E CENTRAL LA CEBADA J2 24118 S/E CENTRAL LA CEBADA J4		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transelc: Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up Limitación en cuerpo común, superestructura y consoletas sin considerar crucetas. Las estructuras a intervenir son N° 324, 326, 328, 327, 330, 333	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cebada Sellar y no reconectar 524 S/E Cebada Sellar y no reconectar 522	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:12	02-04-24 18:17	
2024030364	Subestacion	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	510 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP1 4834 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 VV paños	Bajo	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 VV paños # 1, 2, 3, 4, 7, #5, #6, #7, #8, #9, #10, #11, #12, #13, #14, #15, #16, #17, #18, #19, #20, #21, #22, #23, #24, #25, #26, #27, #28, #29, #30, #31, #32, #33, #34, #35, #36, #37, #38, #39, #40, #41, #42, #43, #44, #45, #46, #47, #48, #49, #50, #51, #52, #53, #54, #55, #56, #57, #58, #59, #60, #61, #62, #63, #64, #65, #66, #67, #68, #69, #70, #71, #72, #73, #74, #75, #76, #77, #78, #79, #80, #81, #82, #83, #84, #85, #86, #87, #88, #89, #90, #91, #92, #93, #94, #95, #96, #97, #98, #99, #100, #101, #102, #103, #104, #105, #106, #107, #108, #109, #110, #111, #112, #113, #114, #115, #116, #117, #118, #119, #120, #121, #122, #123, #124, #125, #126, #127, #128, #129, #130, #131, #132, #133, #134, #135, #136, #137, #138, #139, #140, #141, #142, #143, #144, #145, #146, #147, #148, #149, #150, #151, #152, #153, #154, #155, #156, #157, #158, #159, #160, #161, #162, #163, #164, #165, #166, #167, #168, #169, #170, #171, #172, #173, #174, #175, #176, #177, #178, #179, #180, #181, #182, #183, #184, #185, #186, #187, #188, #189, #190, #191, #192, #193, #194, #195, #196, #197, #198, #199, #200, #201, #202, #203, #204, #205, #206, #207, #208, #209, #210, #211, #212, #213, #214, #215, #216, #217, #218, #219, #220, #221, #222, #223, #224, #225, #226, #227, #228, #229, #230, #231, #232, #233, #234, #235, #236, #237, #238, #239, #240, #241, #242, #243, #244, #245, #246, #247, #248, #249, #250, #251, #252, #253, #254, #255, #256, #257, #258, #259, #260, #261, #262, #263, #264, #265, #266, #267, #268, #269, #270, #271, #272, #273, #274, #275, #276, #277, #278, #279, #280, #281, #282, #283, #284, #285, #286, #287, #288, #289, #290, #291, #292, #293, #294, #295, #296, #297, #298, #299, #300, #301, #302, #303, #304, #305, #306, #307, #308, #309, #310, #311, #312, #313, #314, #315, #316, #317, #318, #319, #320, #321, #322, #323, #324, #325, #326, #327, #328, #329, #330, #331, #332, #333, #334, #335, #336, #337, #338, #339, #340, #341, #342, #343, #344, #345, #346, #347, #348, #349, #350, #351, #352, #353, #354, #355, #356, #357, #358, #359, #360, #361, #362, #363, #364, #365, #366, #367, #368, #369, #370, #371, #372, #373, #374, #375, #376, #377, #378, #379, #380, #381, #382, #383, #384, #385, #386, #387, #388, #389, #390, #391, #392, #393, #394, #395, #396, #397, #398, #399, #400, #401, #402, #403, #404, #405, #406, #407, #408, #409, #410, #411, #412, #413, #414, #415, #416, #417, #418, #419, #420, #421, #422, #423, #424, #425, #426, #427, #428, #429, #430, #431, #432, #433, #434, #435, #436, #437, #438, #439, #440, #441, #442, #443, #444, #445, #446, #447, #448, #449, #450, #451, #452, #453, #454, #455, #456, #457, #458, #459, #460, #461, #462, #463, #464, #465, #466, #467, #468, #469, #470, #471, #472, #473, #474, #475, #476, #477, #478, #479, #480, #481, #482, #483, #484, #485, #486, #487, #488, #489, #490, #491, #492, #493, #494, #495, #496, #497, #498, #499, #500, #501, #502, #503, #504, #505, #506, #507, #508, #509, #510, #511, #512, #513, #514, #515, #516, #517, #518, #519, #520, #521, #522, #523, #524, #525, #526, #527, #528, #529, #530, #531, #532, #533, #534, #535, #536, #537, #538, #539, #540, #541, #542, #543, #544, #545, #546, #547, #548, #549, #550, #551, #552, #553, #554, #555, #556, #557, #558, #559, #560, #561, #562, #563, #564, #565, #566, #567, #568, #569, #570, #571, #572, #573, #574, #575, #576, #577, #578, #579, #580, #581, #582, #583, #584, #585, #586, #587, #588, #589, #590, #591, #592, #593, #594, #595, #596, #597, #598, #599, #600, #601, #602, #603, #604, #605, #606, #607, #608, #609, #610, #611, #612, #613, #614, #615, #616, #617, #618, #619, #620, #621, #622, #623, #624, #625, #626, #627, #628, #629, #630, #631, #632, #633, #634, #635, #636, #637, #638, #639, #640, #641, #642, #643, #644, #645, #646, #647, #648, #649, #650, #651, #652, #653, #654, #655, #656, #657, #658, #659, #660, #661, #662, #663, #664, #665, #666, #667, #668, #669, #670, #671, #672, #673, #674, #675, #676, #677, #678, #679, #680, #681, #682, #683, #684, #685, #686, #687, #688, #689, #690, #691, #692, #693, #694, #695, #696, #697, #698, #699, #700, #701, #702, #703, #704, #705, #706, #707, #708, #709, #710, #711,										

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 234  
 Total registros Subestación: 101

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Programación	ID(s)	Subclasiación	ID(s)	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024031288	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	teléfono otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Equipos de Comunicaciones ASIA	El riesgo es bajo y que se tomaron todas las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones/INTERMITENCIA EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 23:59	02-04-24 08:00	02-04-24 23:44
2024030817	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352 S/E CARDONES H4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE según SODI 088 a DB9 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapegu C1 y C2	Bajo	Actividad a solicitud de CSE según SODI 088 a DB9 por Lavado de aislación LT 110kV Cardones – Copapegu C1 y C2 Instalación con restricción. No reconectar Paflo Línea LHO4, CAR-Centros Instalación en riesgo: Paflo Línea LHO4, CAR-Centros. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Los Lagos, Bloqueo en vías de disipar y canales andinos en protección Sistema 1 del paflo B1. Bloqueo Permanente hasta la PES. Efectuado por personal de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:46	02-04-24 16:20	
2024031354	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Lagos. Cambios de ajuste en relé protección sistema 1 (EAP 051-2023_V2). Limitación: Protección del relé protección sistema 1 y Verificación de señales UT/PGCBA previas a SITR. Trabajos previos no constituyen PES.		No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	07-04-24 20:00	04-04-24 09:12	07-04-24 20:00		
2024031374	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 S/E NUEVA LAMPA I2 28373 S/E NUEVA LAMPA I3 28375 S/E NUEVA LAMPA I5 28376 S/E NUEVA LAMPA I6		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	Trabajos por parte de Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:20	02-04-24 16:03	
2024024423	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	8706 emeige otros: grupo_emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera. Trabajos previos NUP 3288. Se ejecuta Obras Civiles Fuera del patio. NOTA: Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acarofar.	Bajo	Actividades: S/E Frontera. Trabajos previos NUP 3288. Se ejecuta Obras Civiles Fuera del patio. NOTA. Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acarofar. Restricciones: Subestación Frontera. S211, S212, S213, S214, S215, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: Barra principal N° 1 220kV-Frontera o Barra principal N° 2 220kV-Frontera o S5.GG. Frontera Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Lagos, Bloqueo en vías de disipar y canales andinos en protección Sistema 1 del paflo B1. Bloqueo Permanente hasta la PES. Efectuado por personal de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:35	02-04-24 20:40	
2024031340	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	369	Desconexión	Origen Interno	Programada	1946	S/E TAP OFF BARRILES	tendido_o_cable		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo y mantenimiento a caja de accionamiento desconectadores	El riesgo es bajo y que se tomaron todas las medidas de seguridad		No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 16:00	02-04-24 07:49	02-04-24 16:25	
2024031333	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS	30826 S/E LOS NOTROS #8 30927 S/E LOS NOTROS #9		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Los Notros. Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de Línea (BTL), con los extremos Zona Cádiz y Paflo. Habilitación Función 87b, en Protección S2 190 de paflo #8.		No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	04-04-24 18:00	02-04-24 11:47	04-04-24 18:00		
2024031235	Subestación	Ejecución Extensa	SATT	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL	23132 S/E KIMAL I7 23133 S/E KIMAL I8 23138 S/E KIMAL I13 23139 S/E KIMAL I14		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar interruptores S217, S218, S2114 y S2114 de S/E Kimal a solicitud de Engie Limitación: por habilitación terreno para tránsito de vehículo entre de vano (E168-E169) LVT 220 kV Tocopiña - Kimal C1 y C2.	El riesgo es la operación de interruptores durante la faena por parte de ENGIE.	SODI N° 58 de Engie, registro interno SATT. Faenas coordinadas en centro de Control Engie y CCT-Grupo SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	05-04-24 10:00	02-04-24 08:22	03-04-24 16:16	
2024031203	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	158 RE S/E CUMBRE R2		Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo y pruebas de protocolos de las protecciones #143 MCOM #72X223 (sistema 1) y #72X252 (sistema 2) en Subestación Cumbre.	Apertura intempestiva del interruptor del Reactor R2. Medidas de mitigación: seguir protocolo de seguridad de Bloqueo. Seguir protocolo de bloqueo. Realizar bloqueo de manera alternada.	Pruebas a realizar un sistema a la vez durante siempre disponible un sistema de protección. Los trabajos se suspenderán si el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de Línea (BTL), con los extremos Zona Cádiz y Paflo. Habilitación Función 87b, en Protección S2 190 de paflo #8. Se ejecutarán pruebas de enlace y sincronizadas "Tfnd to End" con archivos "TfalySimTest - RST", según EAP09-2023. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros, C2 o Paflo Cant. Diag. DIOB-Los Notros o Paflo Línea L09-Los Notros. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Los Notros, Disipares de Protección S2 BTL 190 de paflo #8. #9 bloqueados, Bloqueo al momento de realizar las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	05-04-24 18:00	02-04-24 08:42	05-04-24 15:38	
2024030135	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSLUCATAYO S.A.	275	Intervención	Origen Interno	Programada	1708	S/E RUCATAYO	batería otros: batería		Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Cambio de UPS, lo cual podría provocar intermitencia en las comunicaciones.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de Statskraft, Cambio de UPS en S/E.	Cambio de UPS, lo cual podría provocar intermitencia en las comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:09	02-04-24 18:00	
2024030930	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPAL	566 S/E CACHAPAL B1 568 S/E CACHAPAL C1 569 S/E CACHAPAL C1 578 S/E CACHAPAL B2 1213 S/E CACHAPAL B1 B7 1314 S/E CACHAPAL B1 C1 1215 S/E CACHAPAL B1 C2		Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obra civil asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP del proyecto de reemplazo de protecciones electromecánicas por protecciones digitales NUP4281. Además se realizaron las siguientes actividades: Verificaciones de Control en Sala, levantamiento de control en #8-P7-88-P9-P10-P11 y P12. Verificaciones de Control en Patio, levantamiento de control en S2B1, S2C1, S2B7, S2C7.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el S2B1, S2B7, S2C1, S2C7 de No Cese Puerta a servicio de nuevo equipamiento. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:18	02-04-24 18:12	
2024030855	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	227	S/E LAS TORTOLAS	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó la integración de las temperaturas de enrolados y aceite de los transformadores de poder N° 1 y N° 2 a RTU-Scada.	Riesgo: intermitencia del telecontrol (existirá supervisión permanente, solo será al retiro de la RTU debido a programación, no más de 30 minutos).	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:58	02-04-24 20:30	
2024030577	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32054 S/E PARINAS K7 32055 S/E PARINAS K8 32057 S/E PARINAS K20 32058 S/E PARINAS K11		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TEN, por lavado de aislación en sus líneas 500kV Changos-Parinas C1 y C2 (de manera alternada).	Instalación con riesgo: L. SODI Los Changos-Parinas C1 y C2, durante los trabajos de lavado de aislación de 6 líneas por parte de TEN.	Condiciones: restricción a la reconexión. – Nivel de riesgo bajo. – Bloques del jefe de Faena: no reconectar interruptor S47, S245, S241 y S241 de S/E Parinas. – Instalación con riesgo: Línea 500kV Changos-Kimel C1 o 2. – Observaciones: solicitud emitida a requerimiento de TEN, por trabajos en sus instalaciones. El Lavado de aislación se realizará de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:21	02-04-24 18:00	
2024030305	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 BA S/E TARAPACA 220KV B1 2373 BA S/E TARAPACA 220KV B2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapaca MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paflo 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de potencial, marco de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paflo 11, 12, 13, 14, 17, 18 aisladores de potencial, marco de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Tarapaca. S211, S212, S214, S216, S217, S215, S218 No reconectar Geogflos, S211, S212, S214, S216, S218 No reconectar Puerto Patache. S211, S212, S214, S216 No reconectar Central Tarapaca. S2-188001, S217, S219 (SODI ENEL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación IT02 Tarapaca a 1.220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o Barra 220 kV, Sección 1 Tarapaca o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapaca o L. 220kV Tarapaca-Geogflos, C1 o L. 220kV Tarapaca-Geogflos, C2 o Paflo Acopulador #01 Tarapaca Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:20	
2024029731	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRETA PINTO	17309 S/E CARRETA PINTO #6 23541 S/E CARRETA PINTO #13 23542 S/E CARRETA PINTO #14 22787 S/E NORGENER I1 22788 S/E NORGENER I2 22789 S/E NORGENER I5 22790 S/E NORGENER I11 22791 S/E NORGENER I12 22799 S/E NORGENER I71 22800 S/E NORGENER O1 2821 S/E NORGENER I5 17987 S/E NORGENER 13.8 kV NTO1 17988 S/E NORGENER 13.8 kV NTO2 17989 S/E NORGENER 220V B1 2821 S/E NORGENER 220V B2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de SASEA por trabajos de lavado de aislación con agua a presión en paflo 220 kV en SE Seccionadora San Andrés con agua desmineralizada.	Riesgo bajo, controlado y programado por SASEA. Coordina con SO CEN 2024027586	Se requiere precaución de No reconectar paflos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	12-04-24 18:00	02-04-24 10:50	02-04-24 18:00	
2024029987	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1008	S/E NORGENER	22787 S/E NORGENER I1 22788 S/E NORGENER I2 22789 S/E NORGENER I5 22790 S/E NORGENER I11 22791 S/E NORGENER I12 22799 S/E NORGENER I71 22800 S/E NORGENER O1 2821 S/E NORGENER I5 17987 S/E NORGENER 13.8 kV NTO1 17988 S/E NORGENER 13.8 kV NTO2 17989 S/E NORGENER 220V B1 2821 S/E NORGENER 220V B2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgener.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condiciones segura.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F5 S211 y S212, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F5 S212 y S21213, S/E la Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2117, S2172, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2117.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:44	02-04-24 15:46	
2024029916	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E PODO ALMONTE	22903 S/E PODO ALMONTE I72		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Proyecto reemplazo del interruptor S272 Pruebas SITR paflo S272, sin condiciones	Riesgo bajo según analisis	Proyecto NUP 4178. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:07	02-04-24 13:15	
2024029475	Subestación	Ejecución Extensa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	226	S/E CENTRAL NHUENCO	tendido_o_cable otros: tendido_cable		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de S/E Nehuenco y 2 Líneas de Transmisión de Nco.2 a S/E San Luis	Bajo	Lavado de S/E Nehuenco y 2 Líneas de Transmisión de Nco.2 a S/E San Luis	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	03-04-24 17:00	02-04-24 08:42	05-04-24 14:15	
2024029794	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere pasar Switch Local/Remoto a Local en Sala de Control y Patio ATMT JB0, J11, J12, J151, J152, H2, H3, H4, H5, H6, H7, H8 y ETS en SE Calama Nva. por faenas correspondiente a Mantenimiento Preventivo. Registro Fotográfico de las gabinetes de control & Protección y comunicaciones. Registro de las IP de los equipos de comunicación.	Riesgo controlado se perderá comunicación por 5 minutos cuando se respalden los equipos en SE Calama Nva.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada 08 a 20 hrs. (PT 2023 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	12-04-24 20:00	10-04-24 11:39	12-04-24 21:33	
2024028582	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 2755 SE Parinas nuevo paflo 17. Integración de nuevos relés de protección al sistema Scaia, con pruebas de señales desde equipos de paflo (perifido de data scada por 1 min)	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Parinas o Scada Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:46	02-04-24 18:00	
2024029732	Subestación	Ejecución Extensa	ELETRANS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	15845 S/E CARDONES I12 17124 S/E CARDONES I13		Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de SASEA por trabajos de Lavado de aislación con agua a presión manual en paflo 220 kV S/E Seccionadora San Andrés con agua desmineralizada.	Riesgo bajo, controlado y programado por SASEA. Coordina con SO CEN 2024027586	Se requiere precaución de No reconectar paflos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	12-04-24 18:00	02-04-24 10:50	02-04-24 18:00	



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa  
 Total registros General: 234  
 Total registros Subestación: 101

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Programa	ID(s)	Subclasiación	ID(s)	Elementos	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029626	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298	S/E PARRAL AT1	Rice y podes frang surviduermite	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sds 7969 se solicita bloqueo a la reconexión innombrado interruptor S2AT1 de S/E Parral y Bloqueo a la reconexión innombrado interruptor S2A2 de S/E Montenegro por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:23	02-04-24 18:24
2024029617	Subestación	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULLE	1218	S/E MAULLE A2	Rice y podes frang surviduermite	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sds 7969, se solicita Bloqueo a la reconexión innombrado interruptor S2A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión innombrado interruptor S2AT1 de S/E Litarae por trabajos en las instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:58	02-04-24 18:24
2024030495	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos al reemplazo relés sincronismo en S/E Ancoa NUP 4458-	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	15-04-24 18:00	02-04-24 08:52	10-04-24 18:00
2024031355	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	87495, 87496, 87497, 87498, 87499, 87500, 87501, 87502, 87503, 87504, 87505, 87506, 87507, 87508, 87509, 87510, 87511, 87512, 87513, 87514, 87515, 87516, 87517, 87518, 87519, 87520, 87521, 87522, 87523, 87524, 87525, 87526, 87527, 87528, 87529, 87530, 87531, 87532, 87533, 87534, 87535, 87536, 87537, 87538, 87539, 87540, 87541, 87542, 87543, 87544, 87545, 87546, 87547, 87548, 87549, 87550, 87551, 87552, 87553, 87554, 87555, 87556, 87557, 87558, 87559, 87560, 87561, 87562, 87563, 87564, 87565, 87566, 87567, 87568, 87569, 87570, 87571, 87572, 87573, 87574, 87575, 87576, 87577, 87578, 87579, 87580, 87581, 87582, 87583, 87584, 87585, 87586, 87587, 87588, 87589, 87590, 87591, 87592, 87593, 87594, 87595, 87596, 87597, 87598, 87599, 87600, 87601, 87602, 87603, 87604, 87605, 87606, 87607, 87608, 87609, 87610, 87611, 87612, 87613, 87614, 87615, 87616, 87617, 87618, 87619, 87620, 87621, 87622, 87623, 87624, 87625, 87626, 87627, 87628, 87629, 87630, 87631, 87632, 87633, 87634, 87635, 87636, 87637, 87638, 87639, 87640, 87641, 87642, 87643, 87644, 87645, 87646, 87647, 87648, 87649, 87650, 87651, 87652, 87653, 87654, 87655, 87656, 87657, 87658, 87659, 87660, 87661, 87662, 87663, 87664, 87665, 87666, 87667, 87668, 87669, 87670, 87671, 87672, 87673, 87674, 87675, 87676, 87677, 87678, 87679, 87680, 87681, 87682, 87683, 87684, 87685, 87686, 87687, 87688, 87689, 87690, 87691, 87692, 87693, 87694, 87695, 87696, 87697, 87698, 87699, 87700, 87701, 87702, 87703, 87704, 87705, 87706, 87707, 87708, 87709, 87710, 87711, 87712, 87713, 87714, 87715, 87716, 87717, 87718, 87719, 87720, 87721, 87722, 87723, 87724, 87725, 87726, 87727, 87728, 87729, 87730, 87731, 87732, 87733, 87734, 87735, 87736, 87737, 87738, 87739, 87740, 87741, 87742, 87743, 87744, 87745, 87746, 87747, 87748, 87749, 87750, 87751, 87752, 87753, 87754, 87755, 87756, 87757, 87758, 87759, 87760, 87761, 87762, 87763, 87764, 87765, 87766, 87767, 87768, 87769, 87770, 87771, 87772, 87773, 87774, 87775, 87776, 87777, 87778, 87779, 87780, 87781, 87782, 87783, 87784, 87785, 87786, 87787, 87788, 87789, 87790, 87791, 87792, 87793, 87794, 87795, 87796, 87797, 87798, 87799, 87800, 87801, 87802, 87803, 87804, 87805, 87806, 87807, 87808, 87809, 87810, 87811, 87812, 87813, 87814, 87815, 87816, 87817, 87818, 87819, 87820, 87821, 87822, 87823, 87824, 87825, 87826, 87827, 87828, 87829, 87830, 87831, 87832, 87833, 87834, 87835, 87836, 87837, 87838, 87839, 87840, 87841, 87842, 87843, 87844, 87845, 87846, 87847, 87848, 87849, 87850, 87851, 87852, 87853, 87854, 87855, 87856, 87857, 87858, 87859, 87860, 87861, 87862, 87863, 87864, 87865, 87866, 87867, 87868, 87869, 87870, 87871, 87872, 87873, 87874, 87875, 87876, 87877, 87878, 87879, 87880, 87881, 87882, 87883, 87884, 87885, 87886, 87887, 87888, 87889, 87890, 87891, 87892, 87893, 87894, 87895, 87896, 87897, 87898, 87899, 87900, 87901, 87902, 87903, 87904, 87905, 87906, 87907, 87908, 87909, 87910, 87911, 87912, 87913, 87914, 87915, 87916, 87917, 87918, 87919, 87920, 87921, 87922, 87923, 87924, 87925, 87926, 87927, 87928, 87929, 87930, 87931, 87932, 87933, 87934, 87935, 87936, 87937, 87938, 87939, 87940, 87941, 87942, 87943, 87944, 87945, 87946, 87947, 87948, 87949, 87950, 87951, 87952, 87953, 87954, 87955, 87956, 87957, 87958, 87959, 87960, 87961, 87962, 87963, 87964, 87965, 87966, 87967, 87968, 87969, 87970, 87971, 87972, 87973, 87974, 87975, 87976, 87977, 87978, 87979, 87980, 87981, 87982, 87983, 87984, 87985, 87986, 87987, 87988, 87989, 87990, 87991, 87992, 87993, 87994, 87995, 87996, 87997, 87998, 87999, 88000, 88001, 88002, 88003, 88004, 88005, 88006, 88007, 88008, 88009, 88010, 88011, 88012, 88013, 88014, 88015, 88016, 88017, 88018, 88019, 88020, 88021, 88022, 88023, 88024, 88025, 88026, 88027, 88028, 88029, 88030, 88031, 88032, 88033, 88034, 88035, 88036, 88037, 88038, 88039, 88040, 88041, 88042, 88043, 88044, 88045, 88046, 88047, 88048, 88049, 88050, 88051, 88052, 88053, 88054, 88055, 88056, 88057, 88058, 88059, 88060, 88061, 88062, 88063, 88064, 88065, 88066, 88067, 88068, 88069, 88070, 88071, 88072, 88073, 88074, 88075, 88076, 88077, 88078, 88079, 88080, 88081, 88082, 88083, 88084, 88085, 88086, 88087, 88088, 88089, 88090, 88091, 88092, 88093, 88094, 88095, 88096, 88097, 88098, 88099, 88100, 88101, 88102, 88103, 88104, 88105, 88106, 88107, 88108, 88109, 88110, 88111, 88112, 88113, 88114, 88115, 88116, 88117, 88118, 88119, 88120, 88121, 88122, 88123, 88124, 88125, 88126, 88127, 88128, 88129, 88130, 88131, 88132, 88133, 88134, 88135, 88136, 88137, 88138, 88139, 88140, 88141, 88142, 88143, 88144, 88145, 88146, 88147, 88148, 88149, 88150, 88151, 88152, 88153, 88154, 88155, 88156, 88157, 88158, 88159, 88160, 88161, 88162, 88163, 88164, 88165, 88166, 88167, 88168, 88169, 88170, 88171, 88172, 88173, 88174, 88175, 88176, 88177, 88178, 88179, 88180, 88181, 88182, 88183, 88184, 88185, 88186, 88187, 88188, 88189, 88190, 88191, 88192, 88193, 88194, 88195, 88196, 88197, 88198, 88199, 88200, 88201, 88202, 88203, 88204, 88205, 88206, 88207, 88208, 88209, 88210, 88211, 88212, 88213, 88214, 88215, 88216, 88217, 88218, 88219, 88220, 88221, 88222, 88223, 88224, 88225, 88226, 88227, 88228, 88229, 88230, 88231, 88232, 88233, 88234, 88235, 88236, 88237, 88238, 88239, 88240, 88241, 88242, 88243, 88244, 88245, 88246, 88247, 88248, 88249, 88250, 88251, 88252, 88253, 88254, 88255, 88256, 88257, 88258, 88259, 88260, 88261, 88262, 88263, 88264, 88265, 88266, 88267, 88268, 88269, 88270, 88271, 88272, 88273, 88274, 88275, 88276, 88277, 88278, 88279, 88280, 88281, 88282, 88283, 88284, 88285, 88286, 88287, 88288, 88289, 88290, 88291, 88292, 88293, 88294, 88295, 88296, 88297, 88298, 88299, 88300, 88301, 88302, 88303, 88304, 88305, 88306, 88307, 88308, 88309, 88310, 88311, 88312, 88313, 88314, 88315, 88316, 88317, 88318, 88319, 88320, 88321, 88322, 88323, 88324, 88325, 88326, 88327, 88328, 88329, 88330, 88331, 88332, 88333, 88334, 88335, 88336, 88337, 88338, 88339, 88340, 88341, 88342, 88343, 88344, 88345, 88346, 88347, 88348, 88349, 88350, 88351, 88352, 88353, 88354, 88355, 88356, 88357, 88358, 88359, 88360, 88361, 88362, 88363, 88364, 88365, 88366, 88367, 88368, 88369, 88370, 88371, 88372, 88373, 88374, 88375, 88376, 88377, 88378, 88379, 88380, 88381, 88382, 88383, 88384, 88385, 88386, 88387, 88388, 88389, 88390, 88391, 88392, 88393, 88394, 88395, 88396, 88397, 88398, 88399, 88400, 88401, 88402, 88403, 88404, 88405, 88406, 88407, 88408, 88409, 88410, 88411, 88412, 88413, 88414, 88415, 88416, 88417, 88418, 88419, 88420, 88421, 88422, 88423, 88424, 88425, 88426, 88427, 88428, 88429, 88430, 88431, 88432, 88433, 88434, 88435, 88436, 88437, 88438, 88439, 88440, 88441, 88442, 88443, 88444, 88445, 88446, 88447, 88448, 88449, 88450, 88451, 88452, 88453, 88454, 88455, 88456, 88457, 88458, 88459, 88460, 88461, 88462, 88463, 88464, 88465, 88466, 88467, 88468, 88469, 88470, 88471, 88472, 88473, 88474, 88475, 88476, 88477, 88478, 88479, 88480, 88481, 88482, 88483, 88484, 88485, 88486, 88487, 88488, 88489, 88490, 88491, 88492, 88493, 88494, 88495, 88496, 88497, 88498, 88499, 88500, 88501, 88502, 88503, 88504, 88505, 88506, 88507, 88508, 88509, 88510, 88511, 88512, 88513, 88514, 88515, 88516, 88517, 88518, 88519, 88520, 88521, 88522, 88523, 88524, 88525, 88526, 88527, 88528, 88529, 88530, 88531, 88532, 88533, 88534, 88535, 88536, 88537, 88538, 88539, 88540, 88541, 88542, 88543, 88544, 88545, 88546, 88547, 88548, 88549, 88550, 88551, 88552, 88553, 88554, 88555, 88556, 88557, 88558, 88559, 88560, 88561, 88562, 88563, 88564, 88565, 88566, 88567, 88568, 88569, 88570, 88571, 88572, 88573, 88574, 88575, 88576, 88577, 88578, 88579, 88580, 88581, 88582, 88583, 88584, 88585, 88586, 88587, 88588, 88589, 88590, 88591, 88592, 88593, 88594, 88595, 88596, 88597, 88598, 88599, 88600, 88601, 88602, 88603, 88604, 88605, 88606, 88607, 88608, 88609, 88610, 88611, 88612, 88613, 88614, 88615, 88616, 88617, 88618, 88619, 88620, 88621, 88622, 88623, 88624, 88625, 88626, 88627, 88628, 88629, 88630, 88631, 88632, 88633, 88634, 88635, 88636, 88637, 88638, 88639, 88640, 88641, 88642, 88643, 88644, 88645, 88646, 88647, 88648, 88649, 88650, 88651, 88652, 88653, 88654, 88655, 88656, 88657, 88658, 88659, 88660, 88661, 88662, 88663, 88664, 88665, 88666, 88667, 88668, 88669, 88670, 88671, 88672, 88673, 88674, 88675, 88676, 88677, 88678, 88679, 88680, 88681, 88682, 88683, 88684, 88685, 88686, 88687, 88688, 88689, 88690, 88691, 88692, 88693, 88694, 88695, 88696, 88697, 88698, 88699, 88700, 88701, 88702, 88703, 88704, 88705, 88706, 88707, 88708, 88709, 88710, 88711, 88712, 88713, 88714, 88715, 88716, 88717, 88718, 88719, 88720, 88721, 88722, 88723, 88724, 88725, 88726, 88727, 88728, 88729, 88730, 88731, 88732, 88733, 88734, 88735, 88736, 88737, 88738, 88739, 88740, 88741, 88742, 88743, 88744, 88745, 88746, 88747, 88748, 88749, 88750, 88751, 88752, 88753, 88754, 88755, 88756, 88757, 88758, 88759, 88760, 88761, 88762, 88763, 88764, 88765, 88766, 88767, 88768, 88769, 88770, 88771, 88772, 88773, 88774, 88775, 88776, 88777, 88778, 88779, 88780, 88781, 88782, 88783, 88784, 88785, 88786, 88787, 88788, 88789, 88790, 88791, 88792, 88793, 88794, 88795, 88796, 88797, 88798, 88799, 88800, 88801, 88802, 88803, 88804, 88805, 88806, 88807, 88808, 88809, 88810, 88811, 88812, 88813, 88814, 88815, 88816, 88817, 88818, 88819, 88820, 88821, 88822, 88823, 88824, 88825, 88826, 88827, 88828, 88829, 88830, 88831, 88832, 88833, 88834, 88835, 88836, 88837, 88838, 88839, 88840, 88841, 88842, 88843, 88844, 88845, 88846, 88847, 88848, 88849, 88850, 88851, 88852, 88853, 88854, 88855, 88856, 88857, 88858, 88859, 88860, 88861, 88862, 88863, 88864, 88865, 88866, 88867, 88868, 88869, 88870, 88871, 88872, 88873, 88874, 88875, 88876, 88877, 88878, 88879, 88880, 88881, 88882, 88883, 88884, 88885, 88886, 88887, 88888, 88889, 88890, 88891, 88892, 88893, 88894, 88895, 88896, 88897, 88898, 88899, 88900, 88901, 88902, 88903, 88904, 88905, 88906, 88907, 88908, 88909, 88910, 88911, 88912, 88913, 88914, 88915, 88916, 88917, 88918, 88919, 88920, 88921, 88922, 88923, 88924, 88925, 88926, 88927, 88928, 88929, 88930, 88931, 88932, 88933, 88934, 88935, 88936, 88937, 88938, 88939, 88940, 88941, 88942, 88943, 88944, 88945, 88946, 88947, 88948, 88949, 88950, 88951, 88952, 88953, 88954, 88955, 88956, 88957, 88958, 88959, 88960, 88961, 88962, 88963, 88964, 88965, 88966, 88967, 88968, 88969, 88970, 88971, 88972, 88973, 88974, 88975, 88976, 88977, 88978, 88979, 88980, 88981, 88982, 88983, 88984, 88985, 88986, 88987, 88988, 88989, 88990, 88991, 88992, 88993, 88994, 88995, 88996, 88997, 88998, 88999, 89000, 89001, 89002, 89003, 89004, 89005, 89006, 89007, 89008, 89009, 89010, 89011, 89012, 89013, 89014, 89015, 89016, 89017, 89018, 89019, 89020, 89021, 89022, 89023, 89024, 89025, 89026, 89027, 89028, 89029, 89030, 89031, 89032, 89033, 89034, 89035, 89036, 89037, 89038, 89039, 89040, 89041, 89															

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-estación	ID(s)	[Elementos]	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024031117	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEJILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22745 22746 22747 22748 22751 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 110 KV BP S/E MEJILLONES 2.6 KV TABO 23/13,12/2,5 KV S/E MEJILLONES 220KV BP1 S/E MEJILLONES 23 KV BP S/E MEJILLONES 23 KV S/E MEJILLONES HR S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES J1 S/E MEJILLONES HT S/E MEJILLONES CT1 S/E MEJILLONES CT2 S/E MEJILLONES ET2 S/E MEJILLONES E2 S/E MEJILLONES E4 S/E MEJILLONES E3 S/E MEJILLONES FT4 S/E MEJILLONES GA1 S/E MEJILLONES CTA S/E MEJILLONES ET4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislamiento equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislamiento método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No Reconectar: S2J1; S2J2; S2J7; S2J7A; S2H1; S2H1; S2H4; S2H4; S2H6; S2H7; S2J1; S2J2; S2J3; S2J4; S2E7A; S2E7A; S2E7B; S2E7C; S2E7C; S/E Chacaya: No Reconectar; S2J1; S/E O'Higgins: No Reconectar; S2J1; S/E Lince: No Reconectar; S2H1; S/E Inabon: No Reconectar; S2H1; S/E Guaramina: No Reconectar; S2H4; S/E Desatari: No reconectar; S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 06:30	02-04-24 17:00	02-04-24 09:15	02-04-24 12:16			
2024031119	Subestación	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	2307	S/E LLANOS DEL VIENTO	3428	LLANOS DEL VIENTO 220/33KV 170MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a bushing de transformador de poder 220/33 KV S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto S2T1; B0T1-1; B0T1-2; S2T11; S2T12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento. Cerrado B0T1-2T en S/E Llanos del Viento.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a bushing de transformador de poder 220/33 KV S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: Abierto S2T1; B0T1-1; B0T1-2; S2T11; S2T12 y celdas de media tensión en S/E Llanos del Viento. Cerrado B0T1-2T en S/E Llanos del Viento.	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 06:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:16	02-04-24 13:57			
2024030046	Subestación	Ejecución Exitosa	SOSECAD TRANSMISION METROPOLITANA II S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	714	S/E RECOLETA	928	RECOLETA 110/22.5KV 22.4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Correctivo Reemplazo de Monitores de Temperatura del Transformador N°2	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 06:00	02-04-24 19:00	02-04-24 11:06	02-04-24 17:40			
2024031280	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	780	OVALLE 66/24KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realiza Mantenimiento preventivo a equipo S2E2	Bajos riesgos para dicha faena, que se ven amparados con procedimiento de trabajo.	Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento de STM	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 04:00	02-04-24 06:00	02-04-24 03:32	02-04-24 06:18			
2024031431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	13505	S/E CHARRUA A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Charrúa: Reemplazo de relé de bloqueo al cierre del S2A1 por anomalía en el relé auxiliar.	Bajo.	Actualizado: S/E Charrúa: Reemplazo de relé de bloqueo al cierre del S2A1 por anomalía en el relé auxiliar. Condiciones: * Palo Transformación AT02 Charrúa, indisponible. * AT02 en servicio normal por medio de Palo AT12. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico 01; 220/154/13,2KV Charrúa o S/A. C.C. Charrúa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 00:00	02-04-24 18:00	02-04-24 02:06	02-04-24 14:30			
2024030040	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	30641 30642 30643 30645 30646 30647 30648 30649 30650	S/E FUTURO FT1 S/E FUTURO FT1 S/E FUTURO FT2 S/E FUTURO F1 S/E FUTURO F2 S/E FUTURO F3 S/E FUTURO F4 S/E FUTURO F5 S/E FUTURO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Regulador de Medidor de 55/AA Andes Sotar 28	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S2T1 Señalizar y NR S/E Futuro 33 KV S2F1; S2F2; S2F3; S2F4; S2F5; S2F6 Señalizar y NR S/E Futuro 33 KV S2F1; S2F2; S2F3; S2F4; S2F5; S2F6 Señalizar y NR S/E Futuro 33 KV B95A-1F A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno	02-04-24 00:00	02-04-24 23:59	02-04-24 12:10	02-04-24 18:17			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029702	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	PFV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: PFV 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: PFV Solar Jama fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		02-04-24 20:00	03-04-24 05:00	02-04-24 20:15	03-04-24 05:28
2024031393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	236	TER CAMPICHE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición semestral CEM. Se requiere operar con una consigna de generación superior a 216 MW. Puede entregarse servicio complementario de AGC entre 216 MW y plena carga.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Se requiere operar con una consigna de generación superior a 216 MW. Puede entregarse servicio complementario de AGC entre 216 MW y plena carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	PO (Prueba Operacional)	02-04-24 19:00	03-04-24 03:00	02-04-24 19:00	03-04-24 02:23
2024032762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	92	HE COLBUN	848	HE COLBUN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de CELEO se requiere la unidad 2 fuera de servicio para realizar mantenimiento, mediciones y verificaciones de estado del disyuntor B02 de S/E Cobún, por funcionamiento defectuoso en operación de cierre del disyuntor el día 30-03-2024.	Bajo	Por solicitud de CELEO se requiere la unidad 2 fuera de servicio para realizar mantenimiento, mediciones y verificaciones de estado del disyuntor B02 de S/E Cobún, por funcionamiento defectuoso en operación de cierre del disyuntor el día 30-03-2024.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		02-04-24 11:10	02-04-24 15:00	02-04-24 11:16	02-04-24 14:17
2024027038	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se realizará a cero MW las siguientes unidades: U1, UB, U9, U10, U11, U12, U13, U14. (P. Disponible: 25MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		02-04-24 10:00	02-04-24 11:00	02-04-24 09:52	02-04-24 10:58
2024030851	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90	HE CANUTILLAR	6	HE CANUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se verificará señal de control manual de interruptor de máquina S2G1, se requiere apertura del transformador de poder S2T1, asociado a la unidad N°1.	Nivel de riesgo bajo	Se verificará señal de control manual de interruptor de máquina S2G1, se requiere apertura del transformador de poder S2T1, asociado a la unidad N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		02-04-24 09:00	02-04-24 13:00	02-04-24 08:29	02-04-24 13:30
2024012840	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	211	TER LAUTARO	1797	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión y reparación de la estructura que calza de la chimenea caldera.	Falta estructural de la chimenea.	sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		02-04-24 08:38	05-04-24 23:59	02-04-24 08:38	14-04-24 08:05
2024011284	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ARTURO SPA [IN_REVISION]	2162	Intervención	Origen Interno	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR [IN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Pruebas de inyección de energía con el PFV PMG Lucas Solar.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la empresa Don Arturo SpA.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		02-04-24 08:00	30-04-24 18:00	02-04-24 12:00	10-04-24 13:28
2024028163	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	46	Se realizará por parte de empresas externas y correspondiente a trabajos a menor a nuestra instalaciones, Lavado de adición paros 220 KV S/E Seccionadores San Andrés con agua a presión y agua mineral y viento, con agua desmineralizada.	El nivel de riesgo es bajo dado que los trabajos se realizarán fuera de nuestras instalaciones.	no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-04-24 08:00	12-04-24 18:00	02-04-24 10:43	12-04-24 13:43
2024026726	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARRISÉ SÓLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	51,6	Se requiere realizar señalamiento de tuberías en acomoda de media tensión C/L 03. Se deben desconectar los WTrgs 01, 03 y 05 afectando a generación del parque, quedando limitado en S/O MW.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		02-04-24 08:00	04-04-24 18:00	02-04-24 09:00	04-04-24 18:00
2024051120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR LLANOS DEL VIENTO SPA	1833	Desconexión	Origen Interno	Programada	1819	PE LLANOS DEL VIENTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a bushing de transformador de poder 220/93 KV S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a bushing de transformador de poder 220/93 KV S/E Llanos del Viento. Condiciones requeridas: PE Llanos del Viento fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		02-04-24 06:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:16	02-04-24 13:57
2024031093	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	PFV LAS SALINAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas con el equipo técnico a nivel Planta completa (paros 1, 2, 3) ensayando los distintos tipos de control del parque (modo dinámico) y los parámetros de generación (Pmax, MT, PPO) en conformidad con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Míminos de Instalaciones que se Interconectan al SP" y lo indicado en el capítulo de la NTC/C para el proyecto NUP 3244 PFV Las Salinas. La no limitación será de 205 (MW) de acuerdo al ramp-up de la planta.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		02-04-24 05:00	05-04-24 23:59	02-04-24 06:46	06-04-24 00:18
2024029713	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en Sin Riesgo	la Plataforma de que el	Reparación de rotura, limpieza de enfriadores sistema de refrigeración e inspección visual aireación de válvula mariposa	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-04-24 00:00	19-04-24 23:59	02-04-24 08:02	11-04-24 17:19

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Programa	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024031337	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	386	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZA 66KV	334	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de empresa Indura se requiere el bloqueo de reconexión de LT 66 KV Rancagua Mostaza, esto debido a energización de instalaciones de su propiedad.	Trabajos propiedad de terceros.	Se requiere el bloqueo de reconexión automática de 5283 de S/E Rancagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 23:00	02-04-24 23:30	02-04-24 23:10	02-04-24 23:21
2024032970	Línea	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1578	LASANA - SOLAR JAMA	3703	EST. 18 - SOLAR JAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Limitación Alberto 5212, 8911-1 y 8912-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 8912-2T en S/E Solar Jama. Alberto 5212, 8912-1 y 8912-2 S/E Lasana. Cerrado 8912-2T S/E Lasana.	El riesgo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar Jama. Condiciones requeridas: Limitación Alberto 5212, 8911-1 y 8912-2 en S/E Solar Jama. Cerrado 8912-2T en S/E Solar Jama. Alberto 5212, 8912-1 y 8912-2 S/E Lasana. Cerrado 8912-2T S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 20:00	03-04-24 05:00	02-04-24 20:15	03-04-24 05:28	
2024031042	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	719	AHUJAJI - ANTILLANCA 110KV	1184	AHUJAJI - ANTILLANCA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	De Curso Forzoso a solicitud de Distribuidora Sasea, se requiere no reconectar LAT 110KV Antilleana - Ahujaji, por reparación de LMT en cruce con LAT mencionada.	Riesgo bajo ya que esta controlado	De Curso Forzoso a solicitud de Distribuidora Sasea, se requiere no reconectar LAT 110KV Antilleana - Ahujaji, por reparación de LMT en cruce con LAT mencionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 18:00	02-04-24 20:00	02-04-24 17:56	02-04-24 20:14	
2024030686	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1850	HUERTOS FAMILIARES - EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) 138V C1	4535	HUERTOS FAMILIARES - EL MANZANO (ENEL TRANSMISIÓN) 138V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual parte superior transformador de Poder por filtración de aceite.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Inspección visual parte superior transformador de Poder por filtración de aceite.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 18:00	03-04-24 05:00	02-04-24 18:11	02-04-24 21:52	
2024027203	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1456 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del paño #6. Coordinado con STM.	Bajo	S/E Chena: Lavado de aislación pararrayos y mufas de GIS del paño #6. Coordinado con STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 15:30	02-04-24 17:00	02-04-24 07:53	02-04-24 16:30	
2024032910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LLANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de puentes en estructura 608-.	Bajo	Apertura de puentes en estructura 608-.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 15:00	02-04-24 18:00	02-04-24 18:27	02-04-24 23:36	
2024032890	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1398	CHIRE - MANTIHUE 110KV	3201	CHIRE - MANTIHUE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	De Curso Forzoso a solicitud de Distribuidora Sasea, se requiere no reconectar LAT 110KV Chire - Mantihue por reparación de LMT en cruce con LAT mencionada.	Riesgo bajo ya que esta controlado	De Curso Forzoso a solicitud de Distribuidora Sasea, se requiere no reconectar LAT 110KV Chire - Mantihue por reparación de LMT en cruce con LAT mencionada. Por seguridad de los pararrayos que van a intervenir en la red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 14:45	02-04-24 18:00	02-04-24 14:45	02-04-24 21:29	
2024032912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1619	TINEO - PUERTO MONTT 220 KV	4270 4269 4268	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2 TAP LLANQUIHUE - EST. 641 220 KV C2 EST. 582N - TAP LLANQUIHUE 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte de árboles en estructura 614 por falla en Línea 220 V Tineo - Puerto Montt -.	Bajo	Corte de árboles en estructura 614 por falla en Línea 220 V Tineo - Puerto Montt -.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 14:00	03-04-24 18:00	02-04-24 18:00	02-04-24 23:26	
2024027228	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1604 1605	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al paño 5 y mufas de GIS asociadas que conforman la instalación del paño 5. Coordinado con STM y C. Santa Marta.	Bajo	Lavado de aislación de pararrayos y mufas de GIS asociadas al paño 5 y mufas de GIS asociadas que conforman la instalación del paño 5. Coordinado con STM y C. Santa Marta.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 14:00	02-04-24 15:30	02-04-24 07:53	02-04-24 16:30	
2024030435	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	635	CASTRO - CHONCHI 110KV	777 778 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343	CASTRO - EST.53 110KV C1 EST.52 - EST.64 110KV C1 EST.64 - EST.67 110KV C1 EST.67 - EST.74 110KV C1 EST.74 - EST.79 110KV C1 EST.79 - EST.89 110KV C1 EST.89 - EST.93 110KV C1 EST.93 - EST.101 110KV C1 EST.101 - CHONCHI 110KV C1	Riesgo y poder frías/serendibres	Sin Limitación	No Reconectar línea 110 kv Castro - Chonchi por tareas de rec. taba y podas de faja de serendibres de línea indica. Estructuras de referencia entre 14826 A 14996 de LAT.	Riesgo bajo y controlado, se mantendrá distancias de seguridad.	Solicitud de suspender diariamente al finalizar la jornada diaria. (PT 2024-01406 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 11:00	11-04-24 18:00	04-04-24 10:00	05-04-24 16:30	
2024027230	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1488 1489	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 1A. Coordinado con STM.	Bajo	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 1A. Coordinado con STM.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 11:00	02-04-24 13:00	02-04-24 07:43	02-04-24 15:00	
2024030226	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 Limitación	Programa de mantenimiento de telecomunicaciones asociado a integración de Teleprotecciones via OPAT y MM.OO ANCOA DIR. ALTO JAHUEL.	Bajo	Programa de mantenimiento de telecomunicaciones asociado a integración de Teleprotecciones via OPAT y MM.OO ANCOA DIR. ALTO JAHUEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 10:00	02-04-24 18:30	02-04-24 11:10	02-04-24 16:30	
2024029846	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 Limitación	S/E Alto Jahuel: Cableado desde switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP.	Bajo	S/E Alto Jahuel: Cableado desde switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 10:00	02-04-24 17:30	02-04-24 11:10	02-04-24 16:20	
2024029913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	185	LOS VIVOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VIVOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Las Palmas: Pruebas eléctricas, revisión, mejoras de sellos y limpieza a los pararrayos del paño J1 (PRJ3).	Bajo	S/E Las Palmas: Pruebas eléctricas, revisión, mejoras de sellos y limpieza a los pararrayos del paño J1 (PRJ3).	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:50	02-04-24 17:51	
2024031351	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	Diego de Almagro - Mantoverde 110KV C1	17	Diego de Almagro - Mantoverde 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor en redes de distribución de CGE, cruce existente bajo de LAT 110 KV, Obra de Ahorro - Mantoverde. Condición requerida: No reconectar 52H5 Mantoverde, No reconectar 52H6 Diego de Almagro - Mantoverde.	El riesgo del trabajo es bajo	Tendido de conductor en redes de distribución de CGE, cruce existente bajo de LAT 110 KV, Obra de Ahorro - Mantoverde. Condición requerida: No reconectar 52H5 Mantoverde, No reconectar 52H6 Diego de Almagro - Mantoverde.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 17:00	02-04-24 09:33	02-04-24 17:30	
2024030896	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	864	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3	1673	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la No Reconexión de LT ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3, por trabajos de Taba y podas de faja de serendibres	Desconexión de Línea ANCOA-ALTO JAHUEL CTO 3.	Se requiere no reconectar Paño KS de S/E Ancoa y paño KS de S/E Alto Jahuel, de LT ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L3.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 17:00	02-04-24 10:37	02-04-24 16:25	
2024030810	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 37A 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 37A - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones.	Bajo	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 12:54	02-04-24 20:40	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa(s) Afectada(s)	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202403080	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATEINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 TAP JORQUIERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones.	Actividades: Intervención enlaces de fibra óptica con teleprotecciones. 1. Verificación visual y física de elementos presentes en cabecera de fibra óptica. 2. Esta verificación será visual, cuidar que hilos de fibra presentes no se encuentren estrangulados, en caso de estar sujetos deben estar a través de varcos; igualmente verificar que no se encuentren con exceso de curvatura más allá del recomendado por el fabricante a fin de reducir pérdidas. 3. Medición con equipo Power Meter en cada uno de los puntos disponibles, calibrando equipo de acuerdo a longitud de onda (850nm o 1310nm o 1550nm) y niveles de potencia recibidos de acuerdo con cartilla de mantenimiento. Importante: no intervenir sobre papeles que se encuentren conectados con servicios operativos NO DESARMADOS EN AT. A. Se realizará registro en cartilla de mantenimiento con valores anteriormente mencionados. MPB se realiza según procedimiento estándar para cabeceras de fibra óptica PR, TRADAG, TVIT, D4 Procedimiento Mantenimiento Fibra Óptica. 5. Se realizará verificación visual de etiquetado de servicios, esto incluye asegurarse que el encuentro identificado de acuerdo a cartilla de identificación, en caso de no cumplir este requisito, deberá ser reetiquetado. 6. Se realizará registro fotográfico a fin de que sea el insumo para la elaboración de informe de mantenimiento. NOTA: Guardar en servicio esquema de TLP por enlace OP 11 OP 12, SE MAI. MPB Cabecera Fibra Óptica Sala GS de SE CASERONES	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 09:00	02-04-24 18:00	02-04-24 12:54	02-04-24 20:40		
2024030877	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-200 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 VV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2. Lavado aisladores p/taño 1y 112 en S/E Atacama.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52B y 5210 S/E O'Higgins 52B y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:05	02-04-24 20:05	02-04-24 12:55	02-04-24 16:00	
2024024256	Línea	Ejecución Extensa	GGE 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 Limitación	Trabajos de poda y roce en faja de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle y 52H5 y 52H6 de S/E La Roca (STB)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:57	02-04-24 20:06	
2024026161	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - MIRAFLORES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 52B - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, 5235 - 5236 - 5238 - 5239 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Tap Off Enlace: 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraflores, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:30	
2024025902	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 (EN REVISIÓN) EST. 358 - CIRUELOS 220 KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 VV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 VV Lastarria - Ciruelos, C2 - Temperatura 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		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024024514	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	982	SAN PEDRO - PERÁBALANCA 110KV	206 1129 1808	SAN PEDRO - EST. S 110KV C1 EST. S - EST. 37 110 KV C1 EST. 37 - PERÁBALANCA 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Desconexión programada por limpieza manual de aisladores.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Desconexión programada por limpieza manual de aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:13	02-04-24 17:50	
2024024517	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	47	SAN PEDRO - MIRAFLORES 110KV	114 1128 1135 1151	EST. S - TAP QUIPUES 110 KV C1 TAP OFF ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C1 TAP OFF QUIPUES - TAP OFF ACHUPALLAS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	por trabajos de desconexión en LT San Pedro - Peñablanca, se requiere precaución de No reconectar en LT seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024024514	por trabajos de desconexión en LT San Pedro - Peñablanca, se requiere precaución de No reconectar en LT seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:34	02-04-24 17:50	
2024024518	Línea	Ejecución Extensa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	983	PERÁBALANCA - MIRAFLORES 110KV	1850 1152 1136	EST. 37 - TAP QUIPUES 110KV C1 TAP OFF QUIPUES - TAP OFF ACHUPALLAS 110KV C2 TAP OFF ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	por trabajos de desconexión en LT San Pedro-Peñablanca, se requiere precaución de No reconectar en LT seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024024514, 2024024517	por trabajos de desconexión en LT San Pedro-Peñablanca, se requiere precaución de No reconectar en LT seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:34	02-04-24 17:50	
2024031406	Línea	Ejecución Extensa	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. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tratamiento anticorrosivo de estructuras en línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO, INSPECCION Y TOUCH UP EN CUERPO COMUN, SUPERESTRUCTURA Y CANTILLAS SIN CONSIDERAR CRUCETAS. LAS ESTRUCTURAS A INTERVENIR SON N°324, 325, 326, 327, 330, 333. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 523a con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talinay - D.Goyo C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 18:00	
2024031405	Línea	Ejecución Extensa	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 Limitación	Tratamiento anticorrosivo de estructuras en línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO	Bajo	Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en línea energizada, APLICACION DE TRATAMIENTO ANTICORROSIVO, INSPECCION Y TOUCH UP EN CUERPO COMUN, SUPERESTRUCTURA Y CANTILLAS SIN CONSIDERAR CRUCETAS. LAS ESTRUCTURAS A INTERVENIR SON N°324, 325, 326, 327, 330, 333. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 523a con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada Tap Talinay - D.Goyo C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 18:30	
2024031393	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1790	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Deschicotaje primario de desconector 89H-3 desde la línea, desconectar 89H-3 (NUP 4492). Coordinado con C. Saucal.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Deschicotaje primario de desconector 89H-3 desde la línea, desconectar 89H-3 (NUP 4492). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 VV Saucal - Alto Jahuel circuito 1. Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo, Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Desconector 89H-3 se encuentra deschicotado desde Barra de Transferencia de 110 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:12	02-04-24 17:10	
2024028736	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATEINCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEINCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUIERA 220KV L1 C1 TAP JORQUIERA - 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	Actividades: 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 Caserona, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserona, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Jorquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:43	02-04-24 12:20	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 234  
 Total registros Línea: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024028737	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C1 1463 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 1464 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 1465 TAP JORQUERA - 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	Actividades: 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 Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OFF Jorquera, 5277 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo Caserones, C1 o L 220KV Matencillo Caserones, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:43	02-04-24 12:00
2024031332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RAICO 220KV	4290	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de Línea (BTL), con los extremos Zona Caída y Raico. Habitación Función BTL en Protección C2 100 de paño de 80. Se vaciarán pruebas de resistencia y sincronizadas "End to End", con archivos "PlayLimitTest - RST", según EA09 2002.3 Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Raico Los Notros, C2 o Paño Cent. Diag. DISE Los Notros o Paño Línea L09 Los Notros. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, Disparos de Protección S2 BTL L90 de paño de 80 bloqueados, bloqueo al momento de realizar las pruebas.	Bajo	Actividades: S/E Los Notros: Probar el medio existente de fibra óptica, necesario para el enlace diferencial de Línea (BTL), con los extremos Zona Caída y Raico. Habitación Función BTL en Protección C2 100 de paño de 80. Se vaciarán pruebas de resistencia y sincronizadas "End to End", con archivos "PlayLimitTest - RST", según EA09 2002.3 Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Raico Los Notros, C2 o Paño Cent. Diag. DISE Los Notros o Paño Línea L09 Los Notros. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Notros, Disparos de Protección S2 BTL L90 de paño de 80 bloqueados, bloqueo al momento de realizar las pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	04-04-24 18:00	02-04-24 11:47	04-04-24 18:00	
2024031339	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1556	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3655 EST 1448 - ALGARROBAL 220KV C2 3657 EST 1448 - ALGARROBAL 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos en Fibra Óptica que consisten en Bajado de mufa, estructuras N°923-336-349-348. Según requerimiento por parte de TRANSELEC, mediante SODI N°360.	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No Reconectar 5214, 5215, 5217 y 528.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:34	02-04-24 17:14	
2024031300	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1	2937 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 2938 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar 220 KV: Trabajos de Transiec. Lavado de aislación con equipos energizados hasta 220 KV paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35 (incluye hasta 238 V). 278 (incluye hasta 238 V). Incluye marcos de borna, marcos de línea, incluye desmalezado de patío.	No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de Transiec, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptor 5238. No reconectar interruptor 5239. En S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar interruptores 5210 y 5213. No reconectar interruptores 5215 y 5236.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:26	02-04-24 15:58	
2024031264	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	2829	TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 528 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LEE en protección a la 166KV Parral-Cauqueles. Esta coordinado con Chilquinta la producción en Tap Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.	MPB con LEE.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:10	02-04-24 15:31	
2024031223	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LICURO 66KV	1210 CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 1211 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 1212 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 (EN REVISION) 4328 TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 3624 EST 7888 - LICURO 66KV C1 (EN REVISION) 4311 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUJINES 66KV C1 4329 LOS TILOS BUJINES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 (EN REVISION) 4330 LOS TILOS BUJINES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 (EN REVISION)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloquear reconexión de la LT 66KV Charria-Licuro por trabajos con retroalimentación a la línea, se requiere el bloqueo de reconexión en B6 de SE Charria y en Licuro. Esta coordinado con Electrica Puntilla y STS las precauciones respectivas.	Riesgo medio, y controlado.	Excavación y poda.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:29	02-04-24 15:31	
2024031198	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3	1088 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 1089 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5239 y 5208 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5239 y 5208 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 16:00	02-04-24 08:00	02-04-24 17:04	
2024031146	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	116 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 118 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5208 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5208 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 16:00	02-04-24 08:00	02-04-24 17:04	
2024031127	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCUYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1137	TAP OFF ENLACE ANTUCUYA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCUYA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condición Requerdas: Señalizar No Reconectar S/E Tap Off Enlace 5215 y S/E Antucuya 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 19:00	02-04-24 09:34	02-04-24 18:12	
2024031037	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	CARDONES - COPAYAPU 110KV	1723 CARDONES - ESTRUCTURA 008 110KV C2 1724 ESTRUCTURA 008 110KV - COPAYAPU 110KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloqueo de reconexión y orden de no reconectar del 5210 y 5214 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Nivel de riesgo medio controlado, se trabajó con personal capacitado.	Lavado de aislación. Para realizar el trabajo se necesita bloqueo de reconexión y orden de no reconectar del 5210 y 5214 en S/E Cardones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:50	02-04-24 15:20	
2024031038	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 TAP EL LOA - EST. N° 2 220KV C2 (6A) 3076 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (6A) 3077 EST. N° 2 - EST. N° 1 CH 18 220KV C2 (6A) 3078 TAP EL LOA - EST. N° 1 220KV C1 (7A) 3079 EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) 3072 EST. N° 2 - EST. CH 1A 220KV C1 (7A)		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Habilitación terreno para tránsito de vehículo, entre el vano (E18-E169).	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimientos de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 526A, 527A, S/E Kimal 5217, 528B, 5213, 5214, Tap-Off El Loa 521C, ENCARGADO MANOBRAS, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	05-04-24 20:00	02-04-24 20:20	03-04-24 14:20	
2024030928	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1775	MALLADA NUEVA - FUENTECILLA 66 KV	4277	MALLADA NUEVA - EST. 195A 66 KV C1	Rece y pide franja servidumbre	Sin Limitación	Podá y vice en franja de servidumbre	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor 5382 de SE Malta y 5381 de SE La Fuenteclilla (STS) como medida de protección ante estas faenas. El bloqueo de la reconexión de equipo de STS se encuentra coordinado mediante SODI inter-empresas. No considera transienciones de cargas o desconexión a diestros finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:50	02-04-24 18:27	
2024030806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 1426 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y/o Podá de árboles con proximidad y/o proyección de caída a l. 110 KV Huasco - Matencillo C1.	Bajo	Actividades: Corte y/o podá de árboles bajo conductor. Corte y/o Podá de árboles con proximidad y/o proyección de caída a l. 110 KV Huasco - Matencillo C1. Nota 1: Se realizará el corte y/o podá en vanos 11 a 113. Nota 2: Inspector en conjunto con mando de brigada definirán en terreno el punto de partida y de término de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Huasco, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024030775	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 1448 220KV C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°23-336-349-358	Alto	Actividades: Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°23-336-349-358 Restricciones: Subestación Cardones, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220KV Algarrobal-Cardones, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 17:20
2024030774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES - EST 1448 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°23-336-349-358	Alto	Actividades: Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, BAJADA DE MUFAS EN TRAMO EST N°23-336-349-358 Restricciones: Subestación Cardones, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Algarrobal, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Algarrobal-Cardones, C2 o L 220KV Algarrobal-Cardones, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 17:20
2024030768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajada de mufa a nivel de piso, cambio de flamentos en tramo red troncal entel algarrobal copiapu est N°369-377-387-394 y 403.	Alto	Actividades: Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Bajada de mufa a nivel de piso, cambio de flamentos en tramo red troncal entel algarrobal copiapu est N°369-377-387-394 y 403. LINEA ELECTRICA CARDONES-SAN ANDRES CTD UNICO. Restricciones: Subestación Cardones, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024030761	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 1361 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 1362 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 3501 EST 19 - EST 19 66KV C2 3502 EST 15 - EST 19 66KV C2 3503 EST 19 - EST 15 66KV C2 3504 EST 4 - EST 9 66KV C2 3507 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de suspensión Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras: 138 a 245.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de suspensión, Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras: 138 a 245, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de anclaje Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Los Molles, Estructuras de suspensión y anclaje Verificar Monitoreo de las condiciones climáticas que sean menores a 80% de humedad. Verificar la distancia de seguridad de 4 m con respecto a puntos energizados. Verificar que la velocidad del viento sea menor a 30 km/hr. Utilización de ropa ignífuga en personal que trabaje a distancia con LEE. Utilización correcta de el EPDC en altura. No situar bajo carga suspendida o en la línea de caída de herramientas. Mantener los cordales en tarro tiempo o sobre carpas.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40			
2024030760	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 1261 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 1262 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 3505 EST 19 - EST 19 66KV C1 3506 EST 15 - EST 19 66KV C1 3507 EST 19 - EST 15 66KV C1 3508 EST 4 - EST 9 66KV C1 3506 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de suspensión Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras: 138 a 245.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de suspensión, Tramo: Monte Patria - Ovalle, estructuras: 138 a 245, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicón en estructuras de anclaje Restricciones: Subestación Los Molles, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5281 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 5282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Los Molles, Estructuras de suspensión y anclaje Verificar Monitoreo de las condiciones climáticas que sean menores a 80% de humedad. Verificar la distancia de seguridad de 4 m con respecto a puntos energizados. Verificar que la velocidad del viento sea menor a 30 km/hr. Utilización de ropa ignífuga en personal que trabaje a distancia con LEE. Utilización correcta de el EPDC en altura. No situar bajo carga suspendida o en la línea de caída de herramientas. Mantener los cordales en tarro tiempo o sobre carpas.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40			
2024030669	Línea	Ejecución Exitosa	GGE 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 servidumbre	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 reconexiones del 5281 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:10	02-04-24 17:58		
2024030664	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV	618 TAP ALTO MELIPILLA - BOLLÉNAR 110KV C1	Roca y podes franja servidumbre	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 reconexiones de interruptor 52892 de SE Tap Off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado	ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:10	02-04-24 17:58		
2024030464	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2	668 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2 348 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y roce	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Cachapoal C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 y 5285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:50	02-04-24 18:27		
2024030319	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 3112 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Bajo	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, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5213 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 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:30			
2024030318	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116 DON GOYO - EST. 2728 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Bajo	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, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5213 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 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:30			
2024030308	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	3487 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 3488 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aislación, estructuras N°10,11,13 a 29, 31 a 56, 58 a 73 y 77 a 79.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de Aislación, ESTRUCTURAS N°10,11,13 a 29, 31 a 56, 58 a 73 y 77 a 79. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40			
2024029989	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 2056 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 2057 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 2058 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 2059 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 2060 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salta)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: SE Norgener-Salazar y Reconexión F/S 5211, 5210, S/E Crucero-Salazar y Reconexión F/S 5212 y 5213, S/E La Cruz-Salazar y NR 5211 - 5212 - 5211 TL - 5213, S/E Barriles-Salazar y NR 5211, 5212, 52M TL.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:44	02-04-24 15:46		
2024029966	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°7)	2480 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°7) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 5215 S/E Tap Off Llanos Blancos a solicitud transelec por Lavado de aislación de equipo primarios en S/E Pan de Azúcar, incluye marca de barra y línea y descomiso pto de 220 kv.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 12:00	02-04-24 11:26	02-04-24 15:59		
2024029953	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRIA - HUAFEN 220KV	1321 CHARRIA - HUAFEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de placas, relleno, presión y hominogéado. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de placas, relleno, presión y hominogéado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Huafén, C1 o Línea 154KV Charria-Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26			
2024029945	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) CHARRIA 220KV	1389 ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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-Charria, C1 o Línea 220KV Antuco-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40			
2024029944	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) CHARRIA 220KV	1311 ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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-Charria, C1 o Línea 220KV Antuco-Charria, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40			
2024029938	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	Roca Franja servidumbre. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:09	02-04-24 20:40			

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**  
 Fecha generación reporte: 21-04-2024 16:57:53  
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa  
 Total registros General: 234  
 Total registros Línea: 121

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029663	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 Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	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 Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26	
2024029662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FIC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FIC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	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 Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26		
2024029578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVA - CHENA 220KV	1494 1463	CERRO NAVA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:20		
2024029577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:20		
2024029576	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Neptuno - Cerro Nava circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Nava circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:20		
2024029202	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 Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Actividades: Instalación de perfiles y placas policarbonato. Instalaciones en Riesgo: 1 500V Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 V Ancoa-Alto Jahuel C1 - Delimitar zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 18:30		
2024029190	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 Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parraí, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parraí.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40		
2024029189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parraí, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parraí.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40		
2024029188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parraí, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parraí.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40		
2024029179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRECO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRECO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 V Parraí - Monterrico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 V Parraí - Monterrico.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:22	02-04-24 16:40		
2024029085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNES 220 KV	4157	EST. 61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	** Roca de vegetación en Franja de servidumbre. ** No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varnes. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26		
2024028980	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA H S S A	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	1007 TAP OCHURED - EL SALTO 220KV C2 444 TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C1 445 EST.75 - EST.117 220KV C1 446 EST.117 - TAP OCHURED 220KV C1 449 TAP EL MANZANO - EST.75 220KV C2 440 EST.75 - EST.117 220KV C2 441 EST.117 - TAP OCHURED 220KV C2 442 POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C1 443 EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C1 727 TAP OCHURED - EL SALTO 220KV C1 447 POLPAICO (TRANSELEC) - EST.1 220KV C2 448 EST.1 - TAP EL MANZANO 220KV C2	481	POLPAICO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará tendido de conductores entre torres T64N, T65 y T66N por proyecto "MODERNIZACIÓN TENDIDO ENTRE T63 A T67" de la LTT 220KV Polpaico - El Salto sector Anglo American circuito N°2 y cable guarda Tap Alumbrado.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 20:00	02-04-24 13:08	02-04-24 18:29		
2024032675	Línea	Ejecución Exitosa	GRACE S.A.	369	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1030	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV	1891	TAP OFF BARRILES - MANTOS DE LA LUNA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación sin tensión por alta contaminación debido a movimiento de tierra en las cercanías de las instalaciones.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Actividades: Reemplazo de escalines líneas energizadas, DOBLE CIRCUITO, REEMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTRUCTURAS 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 Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Tallay, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 o L 220KV La Cabaña Tap Tallay - D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 17:00	02-04-24 08:28	02-04-24 16:29	
2024028759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALLAY 220KV C2 TAP TALLAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	DOBLE CIRCUITO, REEMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTRUCTURAS 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.	Actividades: Reemplazo de escalines líneas energizadas, DOBLE CIRCUITO, REEMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTRUCTURAS 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 Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Tallay, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 o L 220KV La Cabaña Tap Tallay - D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40		
2024028758	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 Limitación	DOBLE CIRCUITO, REEMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTRUCTURAS 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 Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabaña, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Tallay, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5313 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cabaña - Don Goyo C1 o L 220KV La Cabaña Tap Tallay - D.Goyo C2 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40			
2024031386	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAIGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAIGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Proyecto de Reemplazo de autotransformador ATMA (RUP #715)-	Actividades: 5/8 Sauzal: Instalación de Faena por proyecto de Reemplazo de autotransformador ATMA (RUP #715), instalación de Faena fuera del patio de A.T.; Restricciones: Subestación Rancagua, 52A1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado, Subestación Sauzal, 52A1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L154KV Sauzal-Rancagua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Sauzal, Área de Instalación de Faena Delimitar y señalizar la zona de trabajo jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	12-04-24 18:00	09-04-24 14:51	15-04-24 14:56		



Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024028667	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAHUASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 2010 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en Línea C1s 1 y 2	Bajo para nuestro sistema, las líneas quedarán sin reconexión automática, además de señalarse No Reconectar durante la ejecución del Lavado. Actividad se ejecuta en circuitos de manera atenuada.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro: Deshabilitar reconexión automática de S28 y S29, señalizar; no reconectar; S/E Collahuasi: Deshabilitar reconexión automática de S21L3 y S21L, señalizar; no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:25	02-04-24 13:59
2024028449	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629 SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación paños 220 KV S5/E Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:27	02-04-24 14:30
2024028434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1	1247 CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV L1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación paños 220 KV S5/E Seccionadora San Andrés, con agua a presión pitón manual y remoto, con agua desmineralizada.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 11:27	02-04-24 13:40
2024028267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199 CONDONES - PARINACOTA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Condones-Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada [Simple Circuito, Estructural]: E31 - E117, Total: 282 CAD	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 15:25	02-04-24 16:30
2024028223	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	PAN DE AZÚCAR - DAMASCAL 110KV	4473 PAN DE AZÚCAR - EST. B9 110 KV C1 4474 EST. B9 - EST. B9A 110 KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H77 de S/E Pan de Azúcar - S001 Transferir a S2102 en S/E Damascal - S001 Chulavita.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:46	02-04-24 17:21
2024027875	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546 EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 18:30
2024027874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541 EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 18:30
2024027856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 1604 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 1605 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40
2024027855	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 1417 EL RODEO - CHENA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40
2024027851	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 Limitación	Corte y poda de árboles con proyección de caída.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40
2024027732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325 CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	**Roca masiva en franja de servidumbre. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40
2024027731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	1321 CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	**Roca masiva en franja de servidumbre. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40
2024027720	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 Limitación	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40
2024027716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2970 CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26
2024027715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV	2969 CHARRUA - ENTRE RIOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26
2024027309	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1	393 PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 4807 PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [En Revisión]		Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1171 L1 66KV Pelequén Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las proximidades del paño B8 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de Pelequén y S284 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:26	02-04-24 18:12	
2024027292	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536 PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la L1564V Paine - Isla de Maipo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S283 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 10:00	02-04-24 18:27
2024027283	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 4793 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 [En Revisión]		Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la L1766KV Rosario - San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Renigo-Pelequén para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los paños 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 S/E Pelequén, el interruptor S282 en Rosario y la precavatoria de no reconectar el interruptor S282 en S/E Renigo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:25	02-04-24 18:12	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024027232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1490 1491	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A-220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño B. Restricciones: S/E Chena: No reconectar los interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena y línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Instalaciones en Riesgo: Barra de 220 kV sección 1 de S/E Chena o línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Chena. Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 11:00	02-04-24 07:43	02-04-24 15:00	
2024027149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 24220KV María Elena - Kimal. Restricciones: Subestación Kimal, S214; S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S214, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S212, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-María Elena, L1 o L 220KV Kimal-María Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40		
2024027148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 24220KV María Elena - Kimal. Restricciones: Subestación Kimal, S214; S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S214, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S212, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-María Elena, L1 o L 220KV Kimal-María Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40		
2024031059	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	271	CARBONES - COPAPO 110KV	582	CARBONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se necesita realizar lavado de aislación en LT Carbones - Copapó. Restricciones: No reconectar el 2ºH4 en S/E Carbones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Trabajo con riesgo medio controlado, se trabaja con personal capacitado.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:51	02-04-24 15:20	
2024026707	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azucar, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 15:00		
2024026706	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azucar, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azucar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 15:00		
2024026413	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 Limitación	A solicitud de TEN ( S00 034_2024 ) Lavado de aislación en patio 500 kV en SE los Nivel de Riesgo:Bajo. Restricciones: Subestación Los Changos, S2110, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Instalaciones en Riesgo: 1500W Los Changos- Kimal- C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:21	02-04-24 14:30		
2024026407	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 Limitación	A solicitud de TEN ( S00 034_2024 ) Lavado de aislación en patio 500 kV en SE los Nivel de Riesgo:Bajo. Restricciones: Subestación Los Changos, S2111, S2112, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Instalaciones en Riesgo: 1500W Los Changos- Kimal- C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:21	02-04-24 14:30		
2024026401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN ( S00 034_2024 ) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Nivel de Riesgo:Bajo. Restricciones: Subestación Los Changos, S2110, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Instalaciones en Riesgo: 1220W Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:21	02-04-24 14:30		
2024026381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN ( S00 034_2024 ) Lavado de aislación en patio 220 kV en SE los Nivel de Riesgo:Bajo. Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	Instalaciones en Riesgo: 1220W Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo:Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 07:21	02-04-24 14:30		
2024025160	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°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°186 220KV C1 EST. N°96 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:30		
2024013353	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE - TAP PANGUILLU 66KV C1 TAP PANGUILLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Lagos. Cambios de ajuste en relé protección sistema 1 (EAP 051-2023_V2). Restricciones: Protección del relé protección sistema 1 y Verificación de cables de UTN/SCA previos a STR. Trabajos previos no constituyen PES. Efectivado por orden de Transmisión.	S/E Los Lagos. Cambios de ajuste en relé protección sistema 1 (EAP 051-2023_V2). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Lagos. Bloqueo en vas de disparo y cambios andios en protección Sistema 1 del paño B1. Bloqueo Permanente hasta la PES.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	07-04-24 20:00	04-04-24 09:11	07-04-24 20:00		
2024025980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUICO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duquico - Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STN y CFE.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26		
2024025976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUICO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duquico - Los Peumos, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea - Nota: Trabajos coordinados con STN y CFE.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 23:26		
2024025959	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cruelos - Valdivia, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tramo(3)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024025958	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUELOS - 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 Cruellos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruellos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 16:40	
2024025903	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220KV	4038 4039 4044	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN_NEVISON]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Cruellos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Cruellos, 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			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024025859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu 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 Chiquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024025858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullu 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 Chiquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024025818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roce 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 faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colibú (Canutillar).	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024025817	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	Roce 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 faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Colibú (Canutillar).	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 05:15	02-04-24 20:40	
2024022371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la línea 220 KV Charua Concepción. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 09:59	02-04-24 16:40	
2024018576	Línea	Ejecución Exitosa	GGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	RISARDO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGÓ - PELEQUÉN 66KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizara trabajos de poda y roce	Bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Tap Rengó - Pelequen, se requiere el bloqueo de reemplazo del interruptor 5281 de S/E Pelequen. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:50	02-04-24 18:27	
2024017019	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Escarpe de camino servidumbre L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1 desde E28 a E34	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Charua-Concepción. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 08:00	02-04-24 20:00	02-04-24 05:15	02-04-24 13:40	
2024021235	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado energizado de aislación en Línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde, Estructuras 25 a 94 y 95 a 108. Condiciones requeridas: No reconectar 52H6 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo	Actividades: Escarpe de camino servidumbre L 220KV Puerto Patache - Cóndores C1 desde E28 a E34, Turno B Restricciones: Puerto Patache, 52J2, 52J3 No reconectar Cóndores, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Cóndores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Cóndores, E28 - E34 Bloqueo jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 07:00	02-04-24 18:00	02-04-24 08:22	02-04-24 12:02	
2024028527	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO 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 Limitación	Se realizará lavado de aislación utilizando el método de pión remoto y/o pión manual a Illapa, por lavado de aislación.	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbre - Illapa, por lavado de aislación.	Lavado de aislación se realizará de un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-04-24 07:00	02-04-24 17:00	02-04-24 08:33	02-04-24 14:30	
2024028521	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO 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 Limitación	Se realizará lavado de aislación utilizando el método de pión remoto y/o pión manual a Illapa, por lavado de aislación.	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbre - Illapa, por lavado de aislación.	Sin comentario.	No tiene consumo afectado		ninguno				02-04-24 07:00	02-04-24 17:00	02-04-24 08:33	02-04-24 14:30
2024030542	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAA CENTRAL QUELTHUES 110 KV	144	TAP OFF LA LAA CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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	No tiene consumo afectado		ninguno				02-04-24 06:00	02-04-24 18:00	02-04-24 06:12	02-04-24 15:35

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Transelec S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Energía Siete SpA, Alba SpA y Río Alto SpA.

# Resumen - Línea

## Resumen

**Número:**

2024001548

**Solicitante:**

Juan Miranda

**Empresa:**

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Línea:**

NUEVA ANCUD - CHILOE 220KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - EST 105A - CHILOE 220KV

Nombre : EST 105A - CHILOE 220KV

Fecha Perturbacion : 02-04-2024 12:20

Fecha Normaliza : 02-04-2024 22:33

Protección : 2121N

Interruptor : 52J4 y 52J5 S/E Chiloe

Consumo : 52 MW

Comentario : No hay

**Zona Afectada**

Los Lagos

**Comuna**

Ancud

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Árbol sobre la línea

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Caída de árbol sobre línea o instalación

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Interrupción línea 220kV Nueva Ancud - Chiloe, dejando sin energía SSEE Chiloé, Ancud, Degañ, Dalcahue, Pid Pid, Castro, Chonchi y Quellon.

**-Acciones Inmediatas:** Revisión alarmas, aviso al Coordinador, aviso a Transelec aviso de distribuidora SAESA, aviso a personal de mantenimiento

**-Hechos Sucidos:** 12:20. Se reciben alarmas SCADA de interrupción 52J4 y 52J5 en S/E Chiloé correspondiente a la línea 220kV Nueva Ancud - Chiloé dejando sin Energía SSEE Chiloé con 52MW, S/E Ancud (Estaba sin energía por falla anterior de la línea 110kV Chiloé - Ancud), S/E Degañ en 0 kV por fallas en distribución, S/E Dalcahue 11.96 MW, Pid Pid 4.6MW, Castro 11.5MW, Chonchi y Quellón 14.46MW; Adicionalmente opera Interruptor 52H2 en S/E Pid Pid; Se da aviso al coordinador ; Se da aviso a distribuidora SAESA por 67.459 clientes afectados; Transelec informa abiertos interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud; Se procede a realizar revisión de protecciones; 12:26 Se solicita un intento de cierre en vacío de la línea Nueva Ancud Chiloé: 12:29 Se cierran interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud en coordinación con Transelec y al mismo tiempo se cierran interruptores 52J4 y 52J5 en S/E Chiloé y 52H2 en S/E Pid Pid operando nuevamente la línea 220kV Ancud - Chiloé; 12:29 Interrupción del 52HT1 y 52ET1 en S/E Chonchi; 13:35 personal de terreno informa que los caminos para llegar al punto de falla se encuentran cortados por arboles caídos; 13:40 Se solicita un nuevo intento de cierre en vacío de la línea; 13:49 En coordinación con Transelec se realiza cierre sin éxito de la línea 220kV Nueva Ancud - Chiloé; 14:35 Se informa causa de falla "Árbol sobre la línea AT" por lo que se procederá a coordinar trabajos de reposición. 20:00 se dan por finalizados los trabajos de retiro de árbol sobre la línea AT y se procede al inicio de maniobras de normalización en coordinación con Transelec; 20:42 Cierre con éxito 52J4 y 52J5 en S/E Nueva Ancud energizando con éxito línea 220kV Nueva Ancud - Chiloé; 20:44 Cierre con éxito de 52J4 y 52J5 en S/E Chiloé energizando su barra de 220 kV; 20:47 Cierre con éxito 52J1 y 52J2 Energizando ATR S/E Chiloé y SSEE Degañ y Dalcahue; 21:19 Cierre del 52H2 en S/E Pid Pid energizando SSEE Pid Pid, Castro; Chonchi y Quellón; 22:33 Cierre 52HT1 S/E Chonchi, quedando energizadas instalaciones AT.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Recorrido de línea

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Según investigación

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 52 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 67459

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

02-04-2024 12:20

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 22:33

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

02-04-2024 20:47

## Resumen - Subestación

### Resumen

**Número:**

2024001554

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E NUEVA ANCUD

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E NUEVA ANCUD J4

Nombre : S/E NUEVA ANCUD J4

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

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

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla en instalaciones de Saesa

**Causas**

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

**-Elemento:** Interruptores

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**



**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Paño propiedad de Transelec, Línea propiedad de Saesa. Se informa lluvia y viento en la zona.

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas, eventos y protecciones operadas e informar al CEN.

**-Hechos Sucuidos:** S/E Nva. Ancud: A las 12:21 horas desconexión forzada de los Paños J4 y J5 por operación de protecciones de Línea 220 kV Nva. Ancud - Chiloe.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Paños J4 y J5 disponibles en todo momento. A las 12:29 horas, cerrado 52J5 a solicitud de Saesa, en servicio normal la Línea.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

02-04-2024 12:21

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 12:22

# Resumen - Subestación

## Resumen

**Número:**

2024001555

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E NUEVA ANCUD

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E NUEVA ANCUD J5

Nombre : S/E NUEVA ANCUD J5

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

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

Causa Definitiva

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla en instalaciones de Saesa

**Causas**

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

**-Elemento:** Interruptores

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Paño propiedad de Transelec, Línea propiedad de Saesa. Se informa lluvia y viento en la zona.

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas, eventos y protecciones operadas e informar al CEN.

**-Hechos Sucuidos:** S/E Nva. Ancud: A las 12:21 horas desconexión forzada de los Paños J4 y J5 por operación de protecciones de Línea 220 kV Nva. Ancud - Chiloe.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Paños J4 y J5 disponibles en todo momento. A las 12:29 horas, cerrado 52J5 a solicitud de Saesa, en servicio normal la Línea.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

02-04-2024 12:21

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 12:22

# Resumen - Subestación

## Resumen

**Número:**

2024001654

**Solicitante:**

Alex Salas

**Empresa:**

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E QUELLON

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 02-04-2024 12:20

Fecha Normaliza : 02-04-2024 20:47

Protección : no aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : no aplica

Comentario : sin comentarios

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Los Lagos

**Comuna**

Castro

Ancud

Curaco de Vélez

Dalcahue

Puqueldón

Queilén

Quellón

Quemchi

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

sin comentarios

#### Causas

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

#### Comentarios Causas:

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

#### Observaciones:

- Observaciones:** sin comentarios
- Acciones Inmediatas:** sin comentarios
- Hechos Sucidos:** 12:20 hrs opera linea hacia Nva Ancud-Chiloé 220kV afectando a 53.315 clientes de la isla de Chiloé; entre las 20:19hrs y las 20:47hrs se normaliza el 100% de los clientes afectados
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** sin comentarios
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** sin comentarios

#### Afecta SSCC:

No

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 62 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 53315

#### Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

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

02-04-2024 12:20

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-04-2024 20:47

# Resumen - Subestación

## Resumen

**Número:**

2024001557

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E NUEVA ANCUD

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E NUEVA ANCUD J5

Nombre : S/E NUEVA ANCUD J5

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

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

Causa Definitiva

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla en instalaciones de Saesa

**Causas**

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

**-Elemento:** Interruptores

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

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:**

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Paño propiedad de Transelec, Línea propiedad de Saesa. Se informa lluvia y viento en la zona.

**-Acciones Inmediatas:** Recopilar alarmas, eventos y protecciones operadas e informar al CEN.

**-Hechos Sucuidos:** S/E Nva. Ancud: A las 12:30 horas desconexión forzada de los Paños J4 y J5 por operación de protecciones de Línea 220 kV Nva. Ancud - Chiloe.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Paños J4 y J5 disponibles en todo momento. A las 13:51 horas reconexión manual de prueba sin éxito a solicitud de Saesa. A las 20:43 horas, cerrados 52J4 y 52J5 a solicitud de Saesa, en servicio normal la Línea, previo saesa realizó trabajos de atención de falla.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .**

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

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

02-04-2024 12:30

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 12:31

# Resumen - Subestación

## Resumen

**Número:**

2024001654

**Solicitante:**

Alex Salas

**Empresa:**

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E QUELLON

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 02-04-2024 12:20

Fecha Normaliza : 02-04-2024 20:47

Protección : no aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : no aplica

Comentario : sin comentarios

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Los Lagos

**Comuna**

Castro

Ancud

Curaco de Vélez

Dalcahue

Puqueldón

Queilén

Quellón

Quemchi

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**



sin comentarios

#### Causas

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

#### Comentarios Causas:

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

#### Observaciones:

- Observaciones:** sin comentarios
- Acciones Inmediatas:** sin comentarios
- Hechos Sucidos:** 12:20 hrs opera linea hacia Nva Ancud-Chiloé 220kV afectando a 53.315 clientes de la isla de Chiloé; entre las 20:19hrs y las 20:47hrs se normaliza el 100% de los clientes afectados
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** sin comentarios
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** sin comentarios

#### Afecta SSCC:

No

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 62 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 53315

#### Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

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

02-04-2024 12:20

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-04-2024 20:47

# Resumen - Central Generadora

## Resumen

### Número:

2024001560

### Solicitante:

ENERGÍA SIETE SPA

### Empresa:

ENERGÍA SIETE SPA

### Tipo de Origen:

Externo

### Central:

TER TRINCAO

**Afecta a todas las unidades**

### Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

### Unidades:

### Zona Afectada

Los Lagos

### Comuna

Quellón

### Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

### Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión en el punto de conexión producto de falla externa en línea Ancud-Chiloé debido a mal clima en la zona.

### Causas

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

**-Elemento:** Equipo generador

**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje

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

### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Falla externa en línea Ancud-Chiloé debido a mal clima en la zona.

**-Elemento:** Central Térmica Trincao

**-Fenómeno Eléctrico:** Ausencia de tensión en el punto de conexión

**-Operación de los interruptores:** Sin operación de reconectador

### Observaciones:

**-Observaciones:** Previo al evento de falla el Coordinador había solicitado el despacho de la central producto de falla en línea Tineo Puerto Montt, la central no alcanzó a sincronizar

debido al evento de falla en la línea Ancud Chiloé-

**-Acciones Inmediatas:** CC Enor informa a operador evento quien indica pérdida de suministro desde la red para sincronizar la unidad.

**-Hechos Sucedidos:** A las 12:10 CDC instruye despacho de CT Trincao debido a control de transferencia de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt C2 debido a falla de circuito 1. A las 12:11 Cerrado 52E1 de S/E Quellón II. A las 12:16 CDC instruye cancelar despacho de CT Trincao luego de reconexión de línea Tineo-Puerto Montt. A las 12:17 CDC informa que reconexión de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt C1 fue sin éxito, por lo que solicita reanudar el despacho de CT Trincao. A las 12:20 se pierde tensión de referencia debido a falla externa en la línea Ancud Chiloé, sin operación de equipos en Central Térmica Trincao, la central se encontraba en proceso de partida pero sin inyección de energía hacia la red. A las 12:22 CC Enor consulta con operador de terreno por problema de comunicación con unidades generadoras de Trincao, operador indica pérdida de tensión de referencia. A las 12:25 CC Enor informa a CDC pérdida de tensión de referencia en Trincao y que bajo estas condiciones no se podrá realizar el despacho solicitado de la central. A las 12:28 CC Enor informa a Saesa que se encuentra sin tensión en el punto de conexión de CT Trincao. Op Saesa informa que se encuentra operada la línea 110 kV Ancud - Chiloé a las 12:20. A las 12:28 Abierto manualmente 52E1 de S/E Quellón II producto de falla externa e imposibilidad de despachar la central. A las 14:21 CC consulta con CC SAESA por falla en la red de transmisión, operador indica que por mal tiempo ha caído una rama sobre la línea, se replica información a operador de planta. A las 20:21 CDC instruye despacho de CT Trincao una vez se tenga tensión en planta. motivo de despacho: control de transferencia de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt. A las 21:19 Retorno de tensión en CT Trincao debido a normalización de instalaciones externas falladas.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

#### Afecta SSCC:

- **Tipo:** CTF  
**Condicion:** Deshabilitado  
**MW Disponibles:** 0  
**Comentario:**

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

No tiene consumo afectado

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

#### Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

#### Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

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

02-04-2024 12:20

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-04-2024 21:19

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

02-04-2024 21:19

# Resumen - Central Generadora

## Resumen

**Número:**

2024001532

**Solicitante:**

ALBA SPA

**Empresa:**

ALBA SPA

**Tipo de Origen:**

Externo

**Central:**

PE SAN PEDRO

**Afecta a todas las unidades**

**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

**Unidades:****Zona Afectada**

Los Lagos

**Comuna**

Dalcahue

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Evento climático ( viento, lluvia, temporal, etc. )

**Comentarios Tipo Causa:**

Desconexión LT 220 kV Ancud-Chiloé

**Causas**

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

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Frecuencia

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Desconexión LT 220 kV Ancud-Chiloé

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Interrupción, Trip 52H1 PE San Pedro I

**-Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento, se da aviso a Jefatura de zona y personal de terreno de la central.

**-Hechos Sucuidos:** 12:20 hrs se visualiza alarmas de apertura en SCADA de operación del 52H1 PE San Pedro I, central sin generación en el momento (mal tiempo en la zona), Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento, se da aviso a Jefatura de zona y personal en terreno de la central.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

**Estado Operativo Efectivo:**

DF (Desconexión Forzada)

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

02-04-2024 12:20

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 18:00

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

02-04-2024 22:00

# Resumen - Central Generadora

## Resumen

**Número:**

2024001533

**Solicitante:**

RÍO ALTO SPA

**Empresa:**

RÍO ALTO SPA

**Tipo de Origen:**

Externo

**Central:**

PE SAN PEDRO II

**Afecta a todas las unidades**

**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

**Unidades:****Zona Afectada**

Los Lagos

**Comuna**

Dalcahue

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Evento climático ( viento, lluvia, temporal, etc. )

**Comentarios Tipo Causa:**

Desconexión LT 220 kV Ancud-Chiloé

**Causas**

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

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Frecuencia

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

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** Desconexión LT 220 kV Ancud-Chiloé

**-Elemento:**

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Interrupción, Trip 52HT2 PE San Pedro II

**-Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento, se da aviso a Jefatura de zona y personal de terreno de la central.

**-Hechos Sucuidos:** 12:20 hrs se visualiza alarmas de apertura en SCADA de operación del 52HT2 PE San Pedro II, central con 12 MW de generación (mal tiempo en la zona), Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento, se da aviso a Jefatura de zona y personal en terreno de la central.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Sin

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

**Estado Operativo Efectivo:**

DF (Desconexión Forzada)

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

02-04-2024 12:20

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

02-04-2024 18:00

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

02-04-2024 22:00



## ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Transelec S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Energía Siete SpA, Alba SpA y Río Alto SpA.



**INFORME DE FALLA**  
**INTERRUPCION LINEA 220 KV NUEVA ANCUD - CHILOE**  
**02 de abril 2024**

<b>N° Informe CEN</b>	2024001548		
<b>Fecha de envío</b>	10/04/2024	<b>Hora</b>	23:59
<b>Realizó:</b>	Benjamin Urrutia Ayamante		
<b>Revisó:</b>	Pablo Rodríguez Saavedra		
<b>Aprobó:</b>	Juan Pablo Antriao Molina.		

**1. Coordinado afectado**

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

**2. Instalación afectada**

<b>Instalación afectada</b>	Línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé		
<b>Ubicación instalación afectada</b>	Ancud, región de los lagos		
<b>Tipo de instalación</b>	Línea Tx	<b>Tensión</b>	220 kV
<b>Fecha inicio falla</b>	02/04/2024	<b>Hora</b>	12:20
<b>Fecha fin falla</b>	02/04/2024	<b>Hora</b>	20:42 (*)
<b>Duración</b>	6 horas y 58 minutos		

(\*) Corresponde a horario de energización en vacío de la línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé

**3. Información SEC**

<b>Comuna</b>	Ancud	<b>ID</b>	10202
<b>Fenómeno físico</b>	Caída de árbol sobre la línea o instalación	<b>Código</b>	ARB2
<b>Elemento</b>	Conductores	<b>Código</b>	TX2
<b>Fenómeno eléctrico</b>	Distancia	<b>Código</b>	DIS1
<b>Modo interruptores</b>	Opera según lo esperado	<b>Código</b>	13
<b>Causa falla</b>	Caída de dos árboles (eucaliptus) ubicados fuera de faja de servidumbre, sobre la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé, entre estructuras N°127 y 128 debido a fuerte temporal en la zona.		
<b>Proposición del coordinado respecto al origen de falla</b>	Fuerza Mayor		

**4. Estándar CIP – 014**

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

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

**5. Instalaciones de Tx afectadas**

Elemento Afectado	Propietario	Hora desconexión	Hora normalización
Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	12:20	20:42

**6. Instalaciones de Gx afectadas:**

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

**7. Protecciones operadas:**

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
85A	Chiloé	52J4 – 52J5	Siemens 7SL87 (S1)
85A	Chiloé	52J4 – 52J5	Siemens 7SA87 (S2)
27	Degañ	52EG1	SEL 351S
27	Pid Pid	52H2	SEL 311C (S1)
27	Pid Pid	52H2	SEL 311C (S2)
21	Chonchi	52HT1 – 52ET1	SEL 311C
51N	Chiloé	52J1 – 52J2	Siemens 7UT86 (S1)
51N	Chiloé	52J1 – 52J2	Siemens 7SA87 (S2)

**8. Consumos afectados:**

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Degañ	E2 Quemchi	Dalcahue, Quemchi, Ancud	0,18	4.354	12:20	21:19
Dalcahue	E1 Piruquina Industrial	Castro, Dalcahue	1,22	318	12:20	20:47
Dalcahue	E2 Dalcahue	Dalcahue, Quemchi	5,760	6.079	12:20	20:47
Dalcahue	E3 Isla Quinchao	Curaco de velez, Dalcahue, Quinchao	3,550	5.914	12:20	20:47
Pid Pid	E1 Castro Alto	Castro, Dalcahue	2,14	5.606	12:20	21:19
Pid Pid	E2 Piruquina	Castro, Dalcahue	0,41	1.227	12:20	21:23
Pid Pid	E3 Castro Centro	Castro	2,07	638	12:20	21:25
Castro	E1 Gamboa	Castro, Chonchi	5,54	8.694	12:20	21:27
Castro	E2 Quinchen	Castro	3,91	8.554	12:20	21:28
Chonchi	E1 Chonchi-Notuco	Chonchi, Puqueldon, Queilen	5,32	9.484	12:20	22:38
Chonchi	E2 Chonchi Centro	Chonchi	0,66	1.793	12:20	22:39
Chonchi	E3 Chonchi Rural	Chonchi	2,64	1.076	12:20	22:40
Quellón	E1 Oqueldan	Quellón	2,57	71	12:20	21:30
Quellón	E2 Ladrilleros	Quellón	3,02	6.107	12:20	21:31
Quellón	E4 San Antonio	Quellón	5,54	1.914	12:20	21:31
Quellón	E5 Nuevo Quellón Ciudad	Quellón	3,05	4.505	12:20	21:32
<b>Total</b>			<b>47,58</b>	<b>66.334</b>		

**NOTA\_1:** No se consideran los consumos del paño E1 de S/E Degañ debido a que se encontraba abierto por falla en red Dx

**NOTA\_2:** El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.

**9. Estimación de la energía no suministrada:**

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión [h]	ENS [MWh]
Degañ	E2 Quemchi	Saesa	Regulado	0,18	8,98	1,62
Dalcahue	E1 Piruquina Industrial	Saesa	Regulado	1,22	8,45	10,31
Dalcahue	E2 Dalcahue	Saesa	Regulado	5,76	8,45	48,67
Dalcahue	E3 Isla Quinchao	Saesa	Regulado	3,55	8,45	30,00
Pid Pid	E1 Castro Alto	Saesa	Regulado	2,14	8,98	19,22
Pid Pid	E2 Piruquina	Saesa	Regulado	0,41	9,05	3,71
Pid Pid	E3 Castro Centro	Saesa	Regulado	2,07	9,08	18,80
Castro	E1 Gamboa	Saesa	Regulado	5,54	9,12	50,51
Castro	E2 Quinchen	Saesa	Regulado	3,91	9,13	35,71
Chonchi	E1 Chonchi-Notuco	Saesa	Regulado	5,32	10,30	54,80
Chonchi	E2 Chonchi Centro	Saesa	Regulado	0,66	10,32	6,81
Chonchi	E3 Chonchi Rural	Saesa	Regulado	2,64	10,33	27,28
Quellón	E1 Oqueldan	Saesa	Regulado	2,57	9,17	23,56
Quellón	E2 Ladrilleros	Saesa	Regulado	3,02	9,18	27,73
Quellón	E4 San Antonio	Saesa	Regulado	5,54	9,18	50,88
Quellón	E5 Nuevo Quellón Ciudad	Saesa	Regulado	3,05	9,20	28,06
					<b>Total</b>	<b>437,66</b>

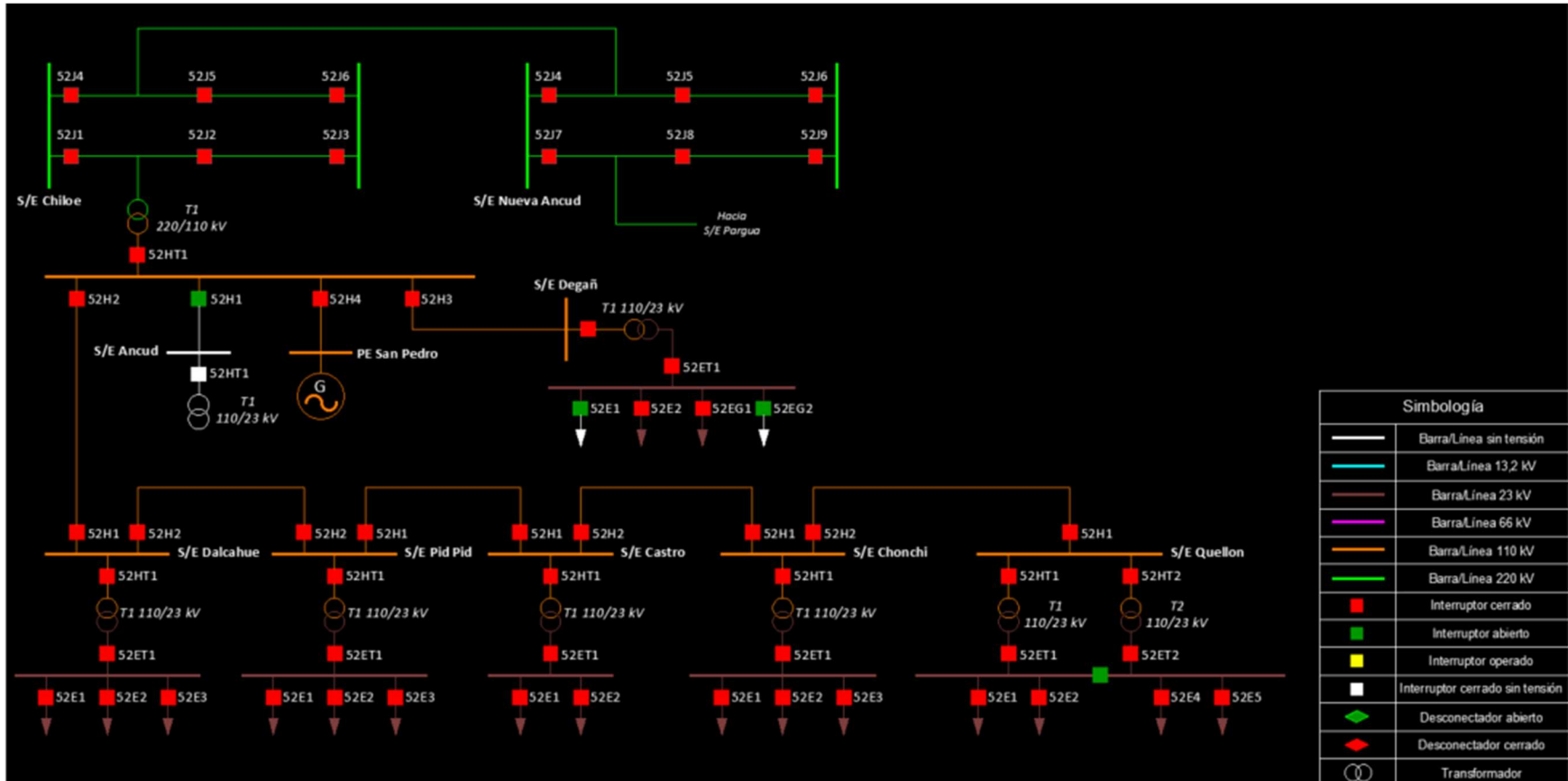
**10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:**

<b>Hora</b>	<b>Eventos</b>
12:20	Interrupcion 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé asociados a la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.
12:20	Interrupcion 52H2 de S/E Pid Pid, 52EG1 de S/E Degañ y transformador T1 de S/E Chonchi.
12:20+	Se da aviso de la interrupcion al CDC del Coordinador (En adelante “CDC”), a Central Degañ, a Enor, a Transelec y a personal de mantenimiento STS (En adelante “Personal MTx”).
12:21	Transelec informa operados 52J4 y 52J5 en S/E Nueva Ancud.
12:26	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. CDC Autoriza.
12:29	Cierre del 52J4, 52J5 de S/E Chiloé y 52H2 de S/E Pid Pid.
12:29+	Interrupcion del 52J1, 52J2 y 52HT1 de S/E Chiloé. Interrupcion del 52H2 de S/E Pid Pid. Interrupcion del 52E1 de S/E Pid Pid (falla en Dx)
13:35	Personal de MTx informa que debido a evento climático se encuentran varios caminos cortados por caída de arboles dificultando el recorrido de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.
13:40	Se informa al CDC dificultades en el recorrido de la línea.
13:50	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. CDC Autoriza.
13:51	Intento de cierre sin éxito del 52J4 y 52J5 de S/E Chiloé.
14:34	Personal de MTx confirma punto de falla la que corresponde a árbol sobre la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé debido a fuerte temporal en la zona.
14:45	Apertura del 89J4-3 de S/E Chiloé.
14:50	Apertura del 52E2 de S/E Degañ en coordinación con Saesa.
15:06	Cierre del 89J4-3T de S/E Chiloé. Línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé aterrizada en extremo Chiloé.
15:39	Cierre del 52HT1 de S/E Chiloé.
16:17	Transelec informa aterrizada la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé aterrizada en extremo Nueva Ancud.
16:19	Se informa a personal de MTx línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé aterrizada y preparada para iniciar trabajos de retiro de árbol.
17:45	Personal de Mtx informa tierras provisionales instaladas y que iniciaran trabajos de retiro de árbol.
19:16	Personal de Mtx informa finalizados trabajos de retiro de árbol.
19:31	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Quellón para preparar recuperación de consumos en bloques.
19:32	Apertura del 52E4 y 52E5 de S/E Quellón para preparar recuperación de consumos en bloques.
19:33	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Castro para preparar recuperación de consumos en bloques.
19:34	Apertura del 52E2 y 52E3 de S/E Pid Pid para preparar recuperación de consumos en bloques.
20:00	Personal de Mtx informa tierras provisionales retiradas y línea preparada para normalizar.
20:03	Se solicita a Transelec apertura del 89J4-3T en S/E Nueva Ancud.
20:05	Apertura del 89J4-3T de S/E Chiloé.
20:22	Transelec informa 89J4-3T abierto en S/E Nueva Ancud.
20:35	Personal de MTx informa su llegada a S/E Chiloé.
20:41	Cierre local del 89J4-3 de S/E Chiloé.

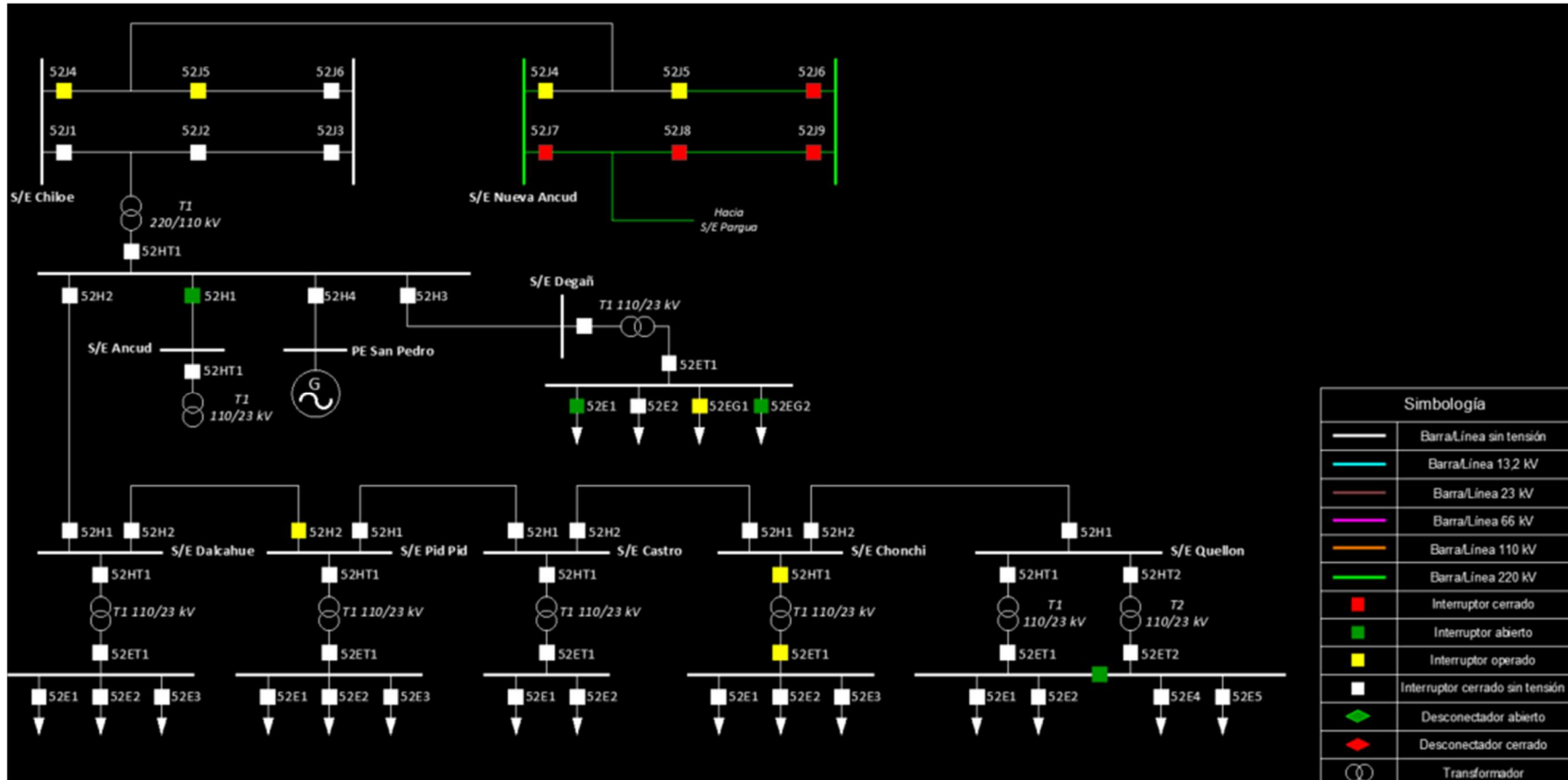
Hora	Eventos
20:41+	Se solicita a Transelec el cierre de los interruptores asociados a la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé en extremo Nueva Ancud. Línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé
20:42	Transelec informa cierre de los interruptores asociados a la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé en extremo Nueva Ancud. Línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé energizada en vacío.
20:44	Cierre local del 52J4 de S/E Chiloé.
20:46	Cierre local del 52J5 de S/E Chiloé.
20:47	Cierre local del 52J1 de S/E Chiloé. Se recupera energía en S/E Degañ y S/E Dalcahue.
20:48	Cierre local del 52J2 de S/E Chiloé.
21:19	Cierre del 52H2 de S/E Pid Pid. Se recupera energía en S/E Pid Pid, S/E Castro, S/E Chonchi y S/E Quellón.
21:19+	Cierre del 52E2 de S/E Degañ en coordinación con Saesa.
21:22	Intento de cierre sin éxito del 52E1 de S/E Pid Pid en coordinación con Saesa. Falla presente en Dx.
21:23	Cierre del 52E2 de S/E Pid Pid en coordinación con Saesa.
21:25	Cierre del 52E3 de S/E Pid Pid en coordinación con Saesa.
21:27	Cierre del 52E1 de S/E Castro en coordinación con Saesa.
21:28	Cierre del 52E2 de S/E Castro en coordinación con Saesa.
21:30	Cierre del 52E1 de S/E Quellón en coordinación con Saesa.
21:31	Cierre del 52E2 de S/E Quellón en coordinación con Saesa.
21:31+	Cierre del 52E4 de S/E Quellón en coordinación con Saesa.
21:32	Cierre del 52E5 de S/E Quellón en coordinación con Saesa.
21:36	Cierre del 52E1 de S/E Degañ en coordinación con Saesa.
21:45	Cierre del 52EG1 de S/E Degañ en coordinación con Central Degañ.
22:13	Llega personal de MTx a S/E Chonchi.
22:33	Cierre local del 52HT1 de S/E Chonchi.
22:35	Apertura local del 52E2 y 52E3 de S/E Chonchi.
22:38	Cierre local del 52ET1 de S/E Chonchi.
22:39	Cierre local del 52E2 de S/E Chonchi en coordinación con Saesa.
22:40	Cierre local del 52E3 de S/E Chonchi en coordinación con Saesa.
03/04/24 0:09	Cierre del 52E1 de S/E Pid Pid en coordinación con Saesa.



11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



**12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:**

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
02-04-2024 12:20:42	CHILOE	CHILOE.J_B04.52J4.EST	52J4 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 12:20:42	CHILOE	CHILOE.J_B05.52J5.EST	52J5 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 12:20:43	CHONCHI	CHONCHI.E_T01.52ET1.EST	CHN_52ET1 Interruptor de barra ABIERTO
02-04-2024 12:20:43	CHONCHI	CHONCHI.H_T01.52HT1.EST	CHN_52HT1 INTERRUPTOR BARRA 110KV ABIERTO
02-04-2024 12:20:51	PIDPID	PIDPID.H_B02.52H2.EST	52H2 Estado Interruptor ABIERTO
02-04-2024 12:20:54	DEGAN	DEGAN.E_B05.52EG1.EST	52EG1 Central Degan ABIERTO
02-04-2024 12:29:00	CHILOE	CHILOE.J_B04.52J4.EST	52J4 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By LCARRILLO
02-04-2024 12:29:24	CHILOE	CHILOE.J_B05.52J5.EST	52J5 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By LCARRILLO
02-04-2024 12:29:31	PIDPID	PIDPID.H_B02.52H2.EST	52H2 Estado Interruptor CERRADO By CAGUILA
02-04-2024 12:29:39	PIDPID	PIDPID.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO
02-04-2024 12:29:48	CHILOE	CHILOE.H_T01.52HT1.EST	52HT1 ABIERTO
02-04-2024 12:29:48	CHILOE	CHILOE.J_B07.52J1.EST	52J1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 12:29:48	CHILOE	CHILOE.J_B02.52J2.EST	52J2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 12:29:49	PIDPID	PIDPID.H_B02.52H2.EST	52H2 Estado Interruptor ABIERTO
02-04-2024 13:51:17	CHILOE	CHILOE.J_B04.52J4.EST	52J4 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 13:51:17	CHILOE	CHILOE.J_B05.52J5.EST	52J5 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO
02-04-2024 14:45:15	CHILOE	CHILOE.J_B04.89J4_3.EST	89J4-3 SECCIONADOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By SCADA
02-04-2024 14:50:01	DEGAN	DEGAN.E_B02.52E2.EST	52E2 Alimentador Quemchi ABIERTO
02-04-2024 15:06:05	CHILOE	CHILOE.J_B04.89J4_3T.EST	89J4-3T SECCIONADOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By LCARRILLO
02-04-2024 15:39:41	CHILOE	CHILOE.H_T01.52HT1.EST	52HT1 CERRADO By CAGUILA
02-04-2024 19:31:28	QUELLON	QUELLON.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:31:42	QUELLON	QUELLON.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:32:10	QUELLON	QUELLON.E_B05.52E5.EST	52E5 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:32:29	QUELLON	QUELLON.E_B04.52E4.EST	52E4 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:33:10	CASTRO	CASTRO.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 1 Gamboa ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:33:30	CASTRO	CASTRO.E_B02.52E2.EST	52E2 Alimentador 2 Quinchen ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 19:34:05	PIDPID	PIDPID.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
02-04-2024 19:34:23	PIDPID	PIDPID.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor ABIERTO By EPEREZ
02-04-2024 20:05:05	CHILOE	CHILOE.J_B04.89J4_3T.EST	89J4-3T SECCIONADOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By SCADA
02-04-2024 21:19:28	DEGAN	DEGAN.E_B02.52E2.EST	52E2 Alimentador Quemchi CERRADO
02-04-2024 21:19:41(*)	CHILOE	CHILOE.J_B07.52J1.EST	52J1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO
02-04-2024 21:19:41(*)	CHILOE	CHILOE.J_B02.52J2.EST	52J2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO
02-04-2024 21:19:41(*)	CHILOE	CHILOE.J_B04.52J4.EST	52J4 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO
02-04-2024 21:19:41(*)	CHILOE	CHILOE.J_B04.89J4_3.EST	89J4-3 SECCIONADOR ABIERTO/CERRADO CERRADO
02-04-2024 21:19:41(*)	CHILOE	CHILOE.J_B05.52J5.EST	52J5 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO
02-04-2024 21:19:55	PIDPID	PIDPID.H_B02.52H2.EST	52H2 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:22:03	PIDPID	PIDPID.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:22:03	PIDPID	PIDPID.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO
02-04-2024 21:23:37	PIDPID	PIDPID.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:25:39	PIDPID	PIDPID.E_B03.52E3.EST	52E3 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:27:32	CASTRO	CASTRO.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador 1 Gamboa CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:28:38	CASTRO	CASTRO.E_B02.52E2.EST	52E2 Alimentador 2 Quinchen CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:30:42	QUELLON	QUELLON.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:31:20	QUELLON	QUELLON.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:31:56	QUELLON	QUELLON.E_B04.52E4.EST	52E4 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:32:30	QUELLON	QUELLON.E_B05.52E5.EST	52E5 Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA
02-04-2024 21:36:51	DEGAN	DEGAN.E_B01.52E1.EST	52E1 Alimentador Butalcura CERRADO
02-04-2024 21:45:11	DEGAN	DEGAN.E_B05.52EG1.EST	52EG1 Central Degan CERRADO
03-04-2024 0:09:00	PIDPID	PIDPID.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ

(\*) Horario desfasado debido a problemas de comunicacion.

### 13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver anexo N°1 “análisis de protecciones (1)”
- Ver anexo N°1 “Análisis de protecciones (2)”

### 14. Acciones correctivas

#### Acciones inmediatas.

- Sistema de Transmisión del Sur S.A. el día 02/04/24 Bajo el permiso de trabajo de curso forzoso N° 2024-02539 (ID Interna) Tala y retira los árboles sobre la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.

### 15. Antecedentes y probatorios

#### 15.1 Registro fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

- Se incluyen en Anexo N°2 “Informe de interrupcion”

#### 15.2 Declaración jurada.

- Ver Anexo N°3 “Declaración Jurada”

#### 15.3 Si el árbol se encontraba en propiedad de un tercero, acompañar las comunicaciones llevadas con el mismo, a fin de evitar el suceso acaecido.

- Ver Anexo N°4 “Comunicaciones y acciones con el propietario”

#### 15.4 Poda de los últimos 24 meses en específicos del punto de falla.

- Ver Anexo N°5 “Informe MTTO”

#### 15.5 Informe de interrupcion

- Ver Anexo N°2 “Informe de interrupcion”

#### 15.6 Estudio de faja de servidumbre línea 220 kV Pargua - Chiloé

- Ver anexo N°6 “Informe de evaluación de riesgo forestal línea Pargua Chiloé”

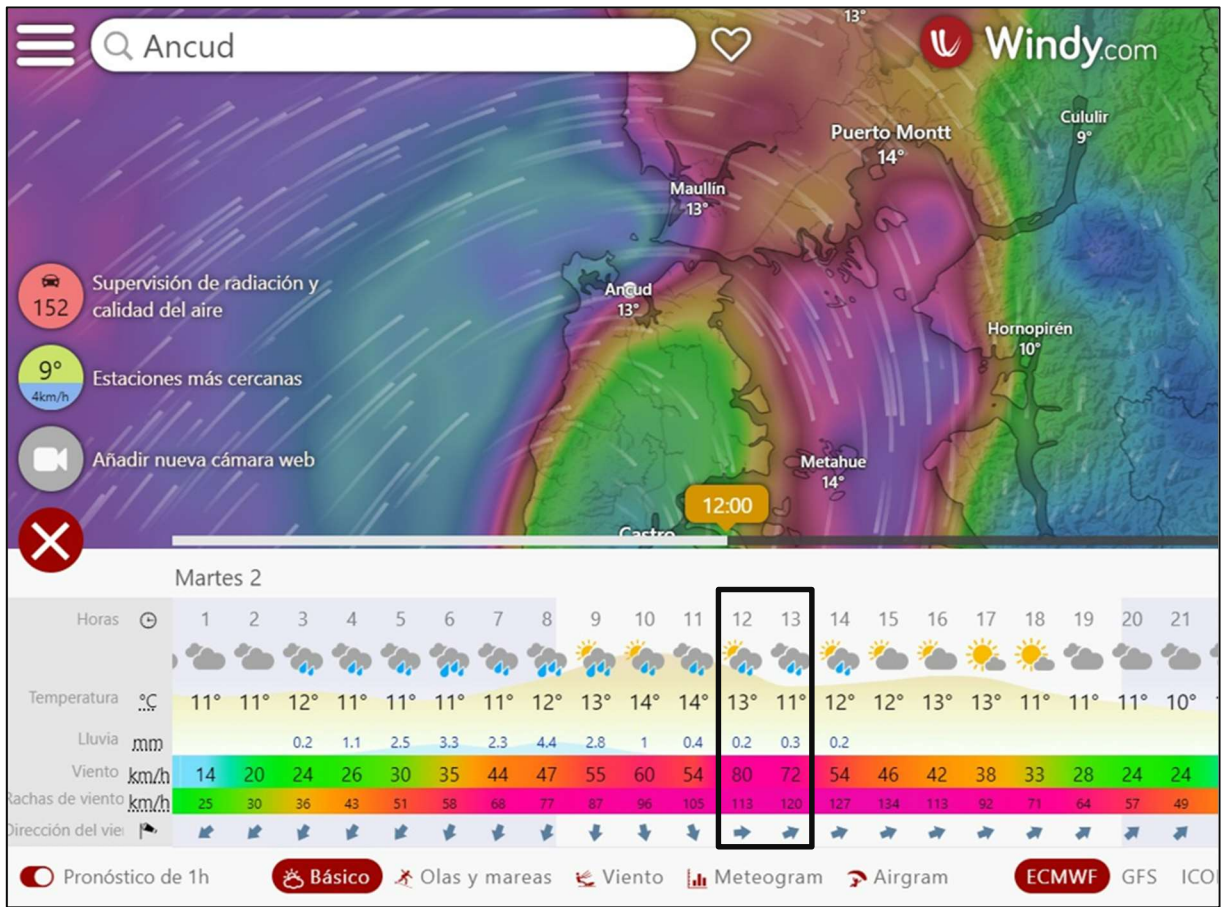
### 15.7 Probatorios situación meteorológica

#### Alerta meteorológica DMC

- Ver Anexo N°7 “Alerta AA20-1\_2024”

#### Registro de rachas de viento extremas (www.windy.com):

- Se observa en plataforma windy que para la hora del evento en estudio (12:20 hrs) había un viento promedio de 80-72 km/h y unas rachas de viento entre 113-120 km/h (Ver imagen a continuación) lo que equivale a una condición de carácter extremo.



## Anexo N°1 “Análisis de Protecciones (1)”

S/E Chiloé.

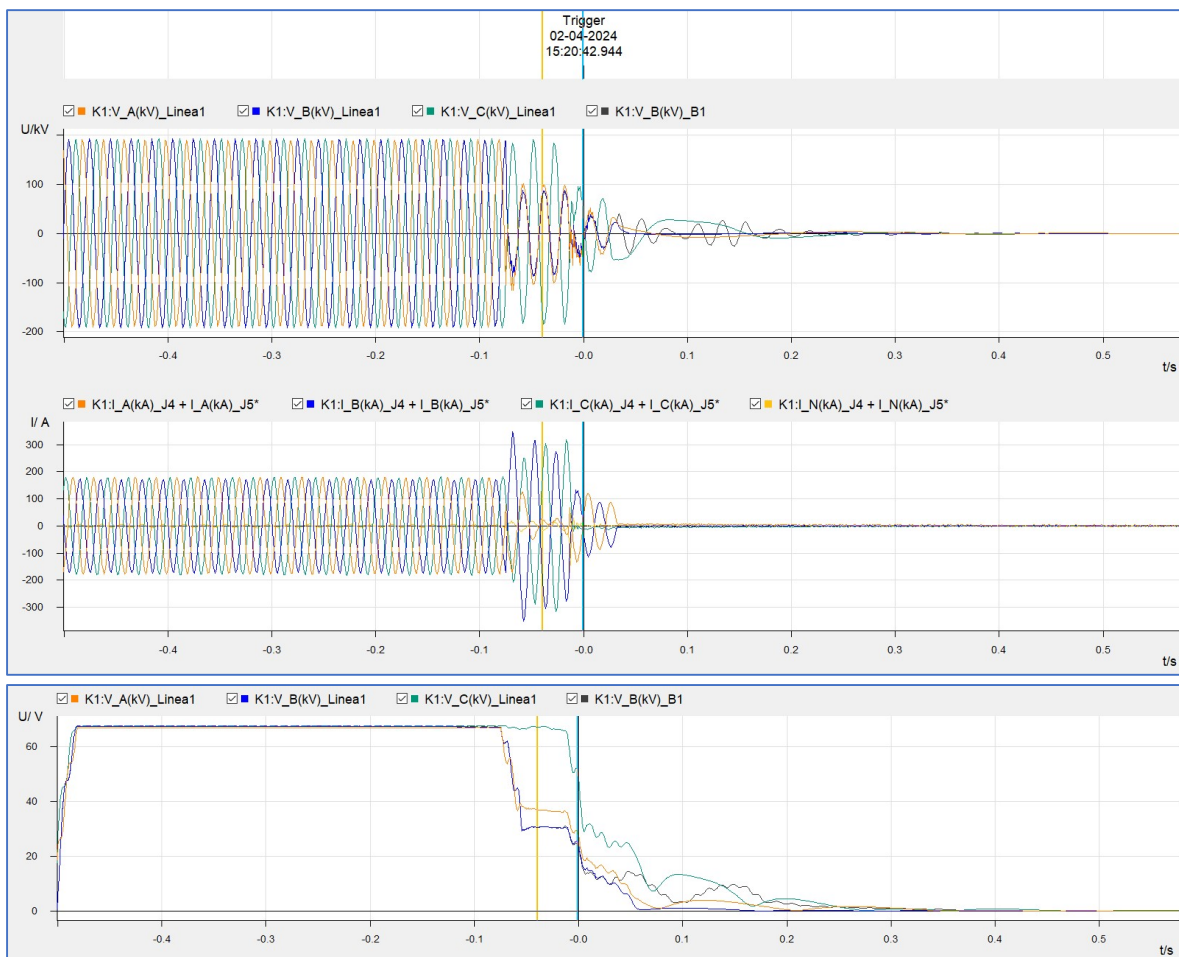
- Comportamiento de relé de distancia sistema 1 diagonal 2 paños J4-J5 SIEMENS-7SL87.

Registro eventos N°1, relé sistema 1 J4-J5.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:20:42.905	-00.040	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
2	02.04.2024 15:20:42.905	-00.040	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
3	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	5
4	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B
5	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
6	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
7	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	on
8	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	52J4:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
9	02.04.2024 15:20:42.944	00.000	52J5:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
10	02.04.2024 15:20:42.945	00.001	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
11	02.04.2024 15:20:42.945	00.001	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
12	02.04.2024 15:20:42.947	00.003	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B phs C
13	02.04.2024 15:20:42.950	00.006	52J4:79 Auto. reclosing:General	79 permits 1-pole trip	Off
14	02.04.2024 15:20:42.950	00.006	52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	On
15	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break.-current phs A	54 A
16	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break.-current phs B	49 A
17	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break.-current phs C	5 A
18	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break.-current phs A	24 A
19	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break.-current phs B	25 A
20	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break.-current phs C	0,125
21	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J4:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	4 A
22	02.04.2024 15:20:42.964	00.019	52J5:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	3 A
23	02.04.2024 15:20:42.971	00.027	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
24	02.04.2024 15:20:42.971	00.027		Signal not available	
25	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
26	02.04.2024 15:20:42.973	00.029		Signal not available	
27	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
28	02.04.2024 15:20:42.973	00.029	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
29	02.04.2024 15:20:42.974	00.030	52J5:Circuit break.	Definitive trip	On
30	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
31	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
32	02.04.2024 15:20:42.975	00.031	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B
33	02.04.2024 15:20:42.976	00.032	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	Off
34	02.04.2024 15:20:42.976	00.032	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	Off
35	02.04.2024 15:20:42.977	00.033	52J4:Trip logic	Trip indication	Off
36	02.04.2024 15:20:42.977	00.033	52J5:Trip logic	Trip indication	Off
37	02.04.2024 15:20:42.978	00.034	52J4:79 Auto. reclosing:General	Block. by protection	Off
38	02.04.2024 15:20:42.979	00.035	52J4:Circuit break.	Definitive trip	On
39	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
40	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
41	02.04.2024 15:20:42.988	00.044	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
42	02.04.2024 15:20:42.989	00.045	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	Off
43	02.04.2024 15:20:42.989	00.045	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
44	02.04.2024 15:20:42.989	00.045		Signal not available	
45	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	Off
46	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
47	02.04.2024 15:20:42.991	00.047	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
48	02.04.2024 15:20:42.991	00.047		Signal not available	
49	02.04.2024 15:20:43.024	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	Off
50	02.04.2024 15:20:43.024	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	Off
51	02.04.2024 15:20:43.070	00.125	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	Off
52	02.04.2024 15:20:43.070	00.125	Señales	Rx 85A L.Pargua	Off
53	02.04.2024 15:20:43.474	00.530	52J5:Circuit break.	Definitive trip	Off
54	02.04.2024 15:20:43.479	00.535	52J4:Circuit break.	Definitive trip	Off

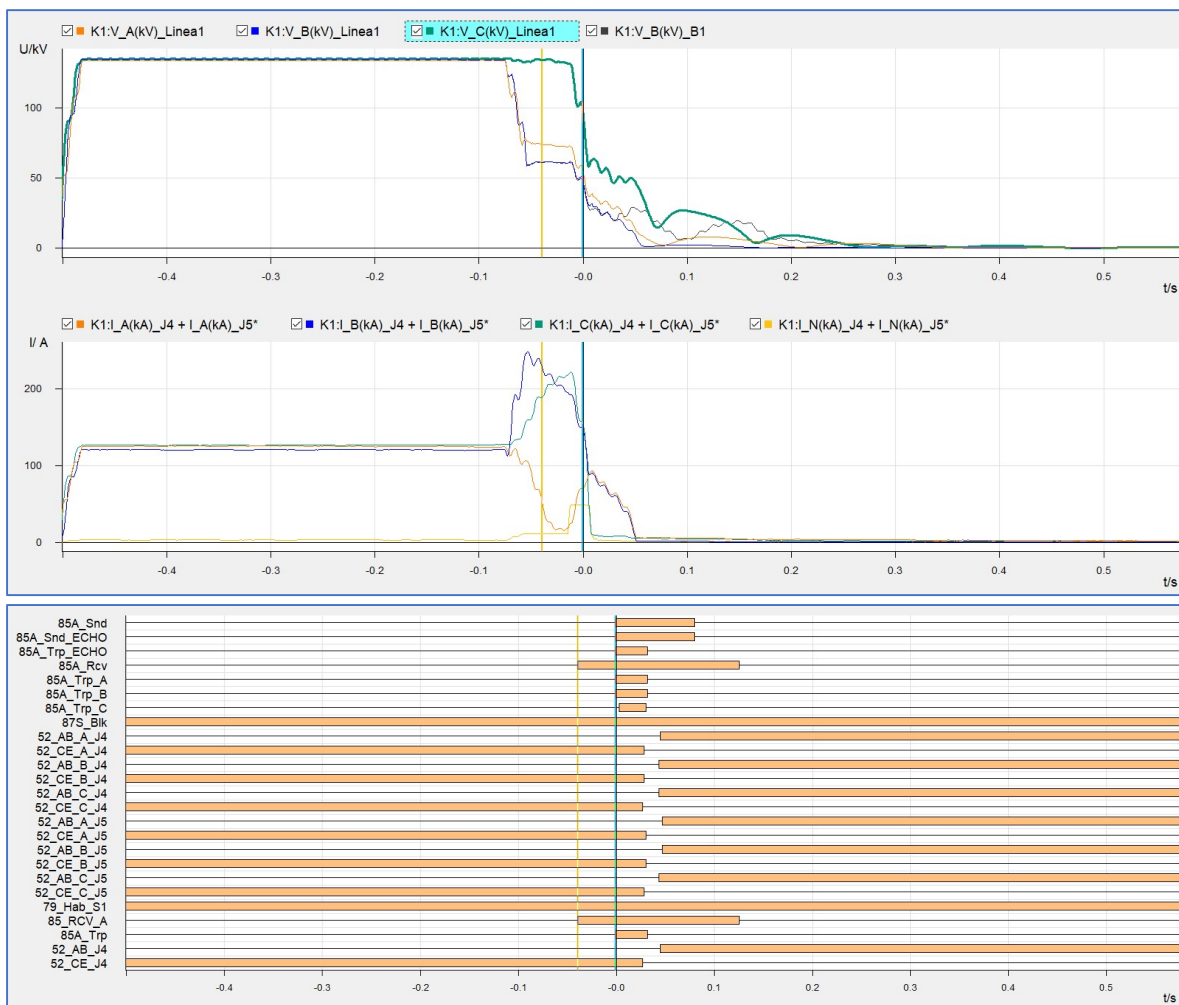


# Oscilografía N°1, relé sistema 1 J4-J5.





## Oscilografía N°1, relé sistema 1 J4-J5 (continuación)



### Observaciones.

De acuerdo con registro eventos N°1 y oscilografía N°1, en relé diferencial de línea sistema 1, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SL87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud, a partir de las 15:20:42.905 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 40 milisegundos después, relé emite seña ECHO 85A y dispara por elemento teleprotección 85A, enviando orden de desenganche sobre interruptores 52J4 y 52J5, los que abren en sus tres polos luego de 44 y 47 milisegundos respectivamente. De la oscilografía se observa un aumento de las corrientes de línea fase B y C las que suben de 120 [A] a 200 [A] aproximadamente. De las tensiones de línea, se observa que estas presentan una disminución cercana a los 60 [kV] en las fases A y B, equivalentes a 36 [V] secundarias.

De los ajustes, del elemento Weak Infeed de protección sistema 1 SIEMENS 7SL87 se observa que el ajustes de sobretensión que inhabilita el bloque, se encuentra ajustado en 50,8 V secundarios. De acuerdo con oscilografía N°2 la tensión de las fases A y B al momento de la recepción de la señal 85A se encontraba bajo este valor. Por tanto, el disparo del elemento 85A es correcto.

En la siguiente imagen se observan los ajustes del elemento Weak Infeed del relé de protección.

Weak infeed			
21.1331.5821.101	Echo block time after Tx:	<input type="text" value="0.20"/>	s
21.1331.5821.102	Echo and operate delay:	<input type="text" value="0.04"/>	s
21.1331.5821.103	Echo pulse:	<input type="text" value="0.08"/>	s
21.1331.5821.104	Weak infeed action:	<input type="text" value="echo and WI operate"/>	▼
21.1331.5821.105	85-21/67N common chan.:	<input type="text" value="no"/>	▼
21.1331.5821.106	Undervoltage threshold:	<input type="text" value="50.800"/>	V

### Conclusiones.

- Relé diferencial de línea sistema 1, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SL87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud opera de forma correcta.

- Comportamiento de relé de distancia sistema 2 diagonal 2 paños J4-J5 SIEMENS-7SA87.

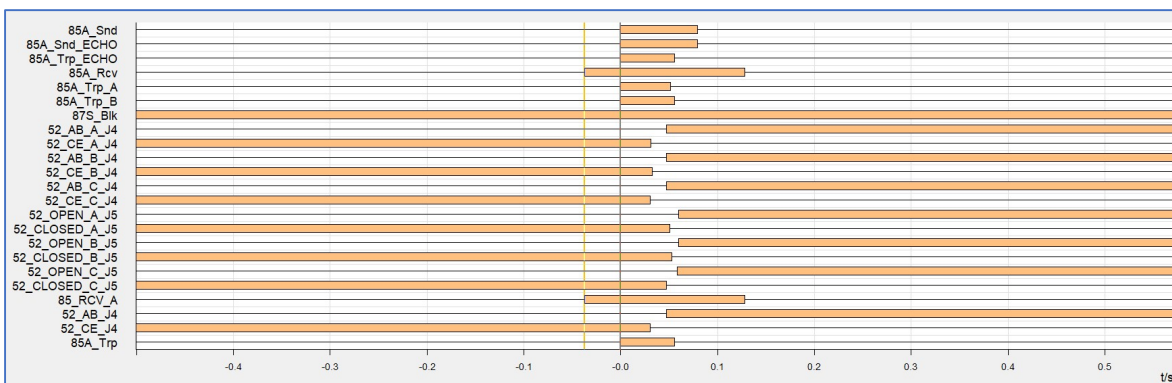
Registro eventos N°2, relé sistema 2 J4-J5.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:20:42.904	-00.037	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
2	02.04.2024 15:20:42.904	-00.037	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
3	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	5
4	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	phs A phs B
5	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
6	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
7	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	on
8	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	52J4:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
9	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	52J5:Trip logic	Trip indication	phs A phs B phs C
10	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
11	02.04.2024 15:20:42.941	00.000	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	on
12	02.04.2024 15:20:42.955	00.014	52J4:External 79 device:Ext	>1-pole trip permitted	off
13	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J4:Circuit break.	Break.-current phs A	55 A
14	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J4:Circuit break.	Break.-current phs B	50 A
15	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J4:Circuit break.	Break.-current phs C	5 A
16	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J5:Circuit break.	Break.-current phs A	25 A
17	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J5:Circuit break.	Break.-current phs B	26 A
18	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J5:Circuit break.	Break.-current phs C	3 A
19	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J4:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	4 A
20	02.04.2024 15:20:42.959	00.018	52J5:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	3 A
21	02.04.2024 15:20:42.971	00.030	52J5:Circuit break.	Definitive trip	on
22	02.04.2024 15:20:42.971	00.030	52J4:Circuit break.	Definitive trip	on
23	02.04.2024 15:20:42.972	00.031	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
24	02.04.2024 15:20:42.972	00.031		Signal not available	
25	02.04.2024 15:20:42.973	00.032	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
26	02.04.2024 15:20:42.974	00.033	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
27	02.04.2024 15:20:42.989	00.048	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN intermediate
28	02.04.2024 15:20:42.989	00.048		Signal not available	
29	02.04.2024 15:20:42.989	00.048	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
30	02.04.2024 15:20:42.989	00.048	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
31	02.04.2024 15:20:42.989	00.048	52J4:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
32	02.04.2024 15:20:42.989	00.048		Signal not available	
33	02.04.2024 15:20:42.992	00.051	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN intermediate
34	02.04.2024 15:20:42.993	00.052	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	phs B
35	02.04.2024 15:20:42.994	00.053	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN intermediate
36	02.04.2024 15:20:42.997	00.056	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Operate	off
37	02.04.2024 15:20:42.997	00.056	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Weak infeed trip oper.	off
38	02.04.2024 15:20:42.998	00.057	52J4:Trip logic	Trip indication	off
39	02.04.2024 15:20:42.998	00.057	52J5:Trip logic	Trip indication	off
40	02.04.2024 15:20:42.998	00.057	52J4:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off
41	02.04.2024 15:20:43.000	00.059	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsC	SPN open
42	02.04.2024 15:20:43.001	00.060	52J5:Circuit break.	Trip/open cmd. 3-pole	off
43	02.04.2024 15:20:43.001	00.060	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsB	SPN open
44	02.04.2024 15:20:43.001	00.060	52J5:Circuit break.	Position 1-pole phsA	SPN open
45	02.04.2024 15:20:43.001	00.060		Signal not available	
46	02.04.2024 15:20:43.021	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
47	02.04.2024 15:20:43.021	00.080	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
48	02.04.2024 15:20:43.070	00.129	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
49	02.04.2024 15:20:43.070	00.129	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
50	02.04.2024 15:20:43.471	00.530	52J5:Circuit break.	Definitive trip	off
51	02.04.2024 15:20:43.471	00.530	52J4:Circuit break.	Definitive trip	off

## Oscilografía N°2, relé sistema 2 J4-J5 S2.



## Oscilografía N°2, relé sistema 2 J4-J5 S2 (continuación).



### Observaciones.

De acuerdo con registro eventos N°2 y oscilografía N°2, en relé de distancia sistema 2, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SA87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud, a partir de las 15:20:42.904 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 37 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A y dispara por elemento teleprotección 85A, enviando orden de desenganche sobre interruptores 52J4 y 52J5, los que abren en sus tres polos luego de 48 y 53 milisegundos respectivamente. De la oscilografía se observa un aumento de las corrientes de línea fase B y C las que suben de 120 [A] a 200 [A] aproximadamente. De las tensiones de línea, se observa que estas presentan una disminución cercana a los 60 [kV] en las fases A y B, equivalentes a 36 [V] secundarias.

De los ajustes, del elemento Weak Infeed de protección sistema 2 SIEMENS 7SA87 se observa que el ajuste de sobretensión que inhabilita el bloque, se encuentra ajustado en 50,8 V secundarios. De acuerdo con oscilografía N°2 la tensión de las fases A y B al momento de la recepción de la señal 85A se encontraba bajo este valor. Por tanto, el disparo del elemento 85A es correcto.

En la siguiente imagen se observan los ajustes del elemento Weak Infeed del relé de protección.

Weak infeed	
21.1331.5821.101	Echo block time after Tx: 0.20 s
21.1331.5821.102	Echo and operate delay: 0.04 s
21.1331.5821.103	Echo pulse: 0.08 s
21.1331.5821.104	Weak infeed action: echo and WM operate
21.1331.5821.105	85-21/67N common chan.: no
21.1331.5821.106	Undervoltage threshold: 50.800 V

### Conclusiones.

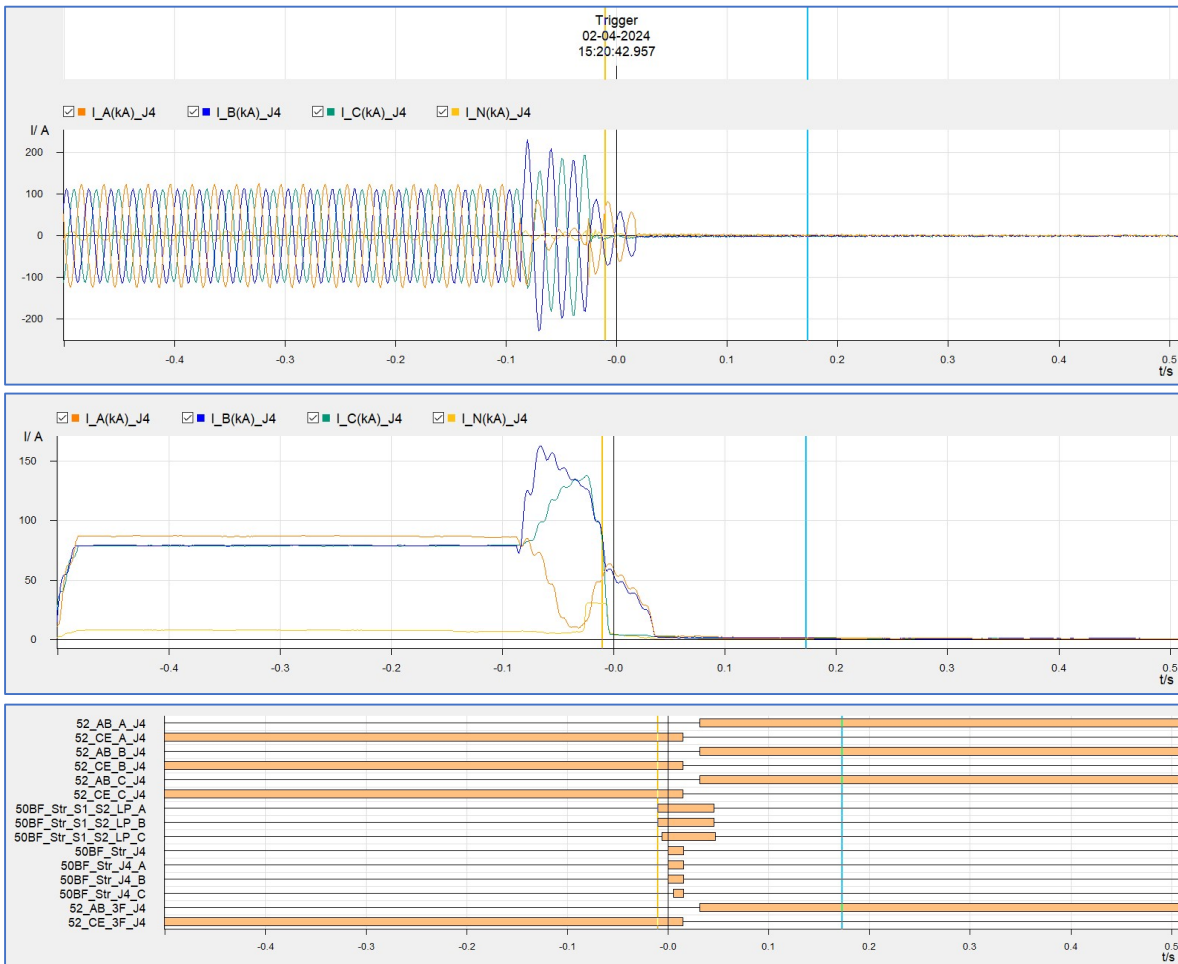
- Relé de distancia sistema 2, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SA87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud opera de forma correcta.

- Comportamiento de relé falla interruptor 52J4 SIEMENS-7VK87.

Registro eventos N°3, relé 50BF J4.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:20:42.946	-00.011	Señales	A50BF FB por S1oS2	on
2	02.04.2024 15:20:42.947	-00.010	Señales	A50BF FA por S1oS2	on
3	02.04.2024 15:20:42.951	-00.006	Señales	A50BF FC por S1oS2	on
4	02.04.2024 15:20:42.957	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	6
5	02.04.2024 15:20:42.957	00.000	52J4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B
6	02.04.2024 15:20:42.963	00.006	52J4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B phs C
7	02.04.2024 15:20:42.972	00.015		Signal not available	
8	02.04.2024 15:20:42.972	00.015		Signal not available	
9	02.04.2024 15:20:42.972	00.015		Signal not available	
10	02.04.2024 15:20:42.972	00.015		Signal not available	
11	02.04.2024 15:20:42.973	00.016	52J4:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
12	02.04.2024 15:20:42.989	00.032		Signal not available	
13	02.04.2024 15:20:42.989	00.032		Signal not available	
14	02.04.2024 15:20:42.989	00.032		Signal not available	
15	02.04.2024 15:20:42.989	00.032		Signal not available	
16	02.04.2024 15:20:43.003	00.046	Señales	A50BF FA por S1oS2	off
17	02.04.2024 15:20:43.003	00.046	Señales	A50BF FB por S1oS2	off
18	02.04.2024 15:20:43.003	00.046	Señales	A50BF FC por S1oS2	off

Oscilografía N°3, relé 50BF J4.



**Observaciones.**

De acuerdo con registro eventos N°3 y oscilografía N°3, en relé de falla interruptor de interruptor 52J4 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87, a partir de las 15:20:42.946 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe arranque de función falla interruptor por la operación de protecciones sistema 1 y sistema 2 diagonal 2 paños J4-J5. De la oscilografía se observa un aumento de las corrientes fase B y C las que alcanzan los 160 [A] de forma transitoria, para luego disminuir, a su vez la corriente fase A disminuye de forma inmediata. 42 milisegundos después relé registra la apertura efectiva de interruptor de paño 52J4. Durante el evento relé no opera elementos de protección.

**Conclusiones.**

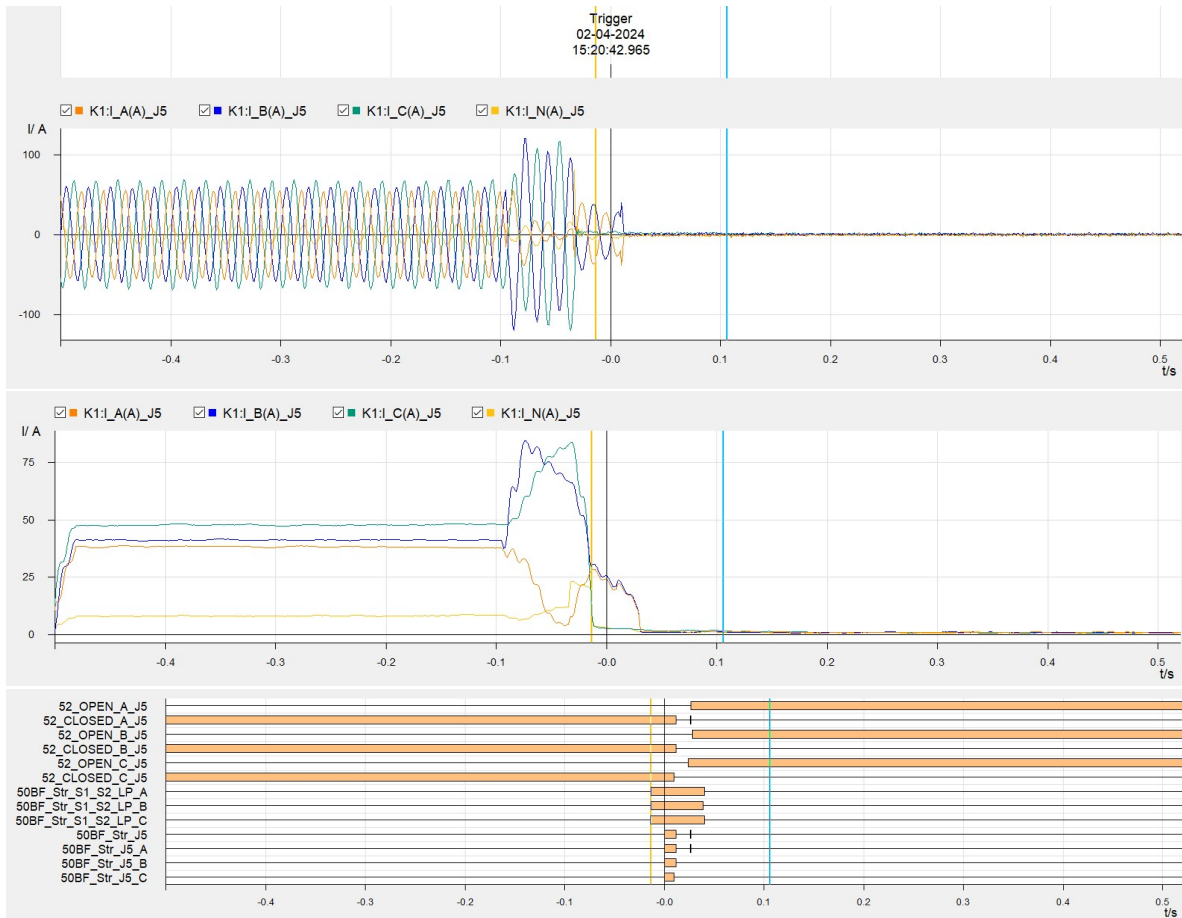
- Relé de falla interruptor de interruptor de paño 52J4 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87 se comporta correctamente.

- Comportamiento de relé falla interruptor 52J5 SIEMENS-7VK87.

Registro eventos N°4, relé 50BF J5.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:20:42.951	-00.014	Señales	A50BF FC por S1oS2 LP	on
2	02.04.2024 15:20:42.951	-00.013	Señales	A50BF FA por S1oS2 LP	on
3	02.04.2024 15:20:42.951	-00.013	Señales	A50BF FB por S1oS2 LP	on
4	02.04.2024 15:20:42.965	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	5
5	02.04.2024 15:20:42.965	00.000	52J5:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B phs C
6	02.04.2024 15:20:42.975	00.010		Signal not available	
7	02.04.2024 15:20:42.975	00.010		Signal not available	
8	02.04.2024 15:20:42.975	00.010	52J5:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B
9	02.04.2024 15:20:42.977	00.012		Signal not available	
10	02.04.2024 15:20:42.977	00.012		Signal not available	
11	02.04.2024 15:20:42.977	00.012	52J5:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
12	02.04.2024 15:20:42.989	00.024		Signal not available	
13	02.04.2024 15:20:42.991	00.026		Signal not available	
14	02.04.2024 15:20:42.991	00.026		Signal not available	
15	02.04.2024 15:20:42.991	00.026		Signal not available	
16	02.04.2024 15:20:42.991	00.026	52J5:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A
17	02.04.2024 15:20:42.992	00.027		Signal not available	
18	02.04.2024 15:20:42.992	00.027	52J5:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
19	02.04.2024 15:20:42.993	00.028		Signal not available	
20	02.04.2024 15:20:42.993	00.028		Signal not available	
21	02.04.2024 15:20:43.004	00.039	Señales	A50BF FB por S1oS2 LP	off
22	02.04.2024 15:20:43.004	00.040	Señales	A50BF FC por S1oS2 LP	off
23	02.04.2024 15:20:43.005	00.040	Señales	A50BF FA por S1oS2 LP	off

Oscilografía N°4, relé 50BF J5.





**Observaciones.**

De acuerdo con registro eventos N°4 y oscilografía N°4, en relé de falla interruptor de interruptor 52J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87, a partir de las 15:20:42.951 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe arranque de función falla interruptor por la operación de protecciones sistema 1 y sistema 2 diagonal 2 paños J4-J5. De la oscilografía se observa un aumento de las corrientes fase B y C las que alcanzan los 70 [A] de forma transitoria, para luego disminuir, a su vez la corriente fase A disminuye de forma inmediata. 30 milisegundos después relé registra la apertura efectiva de interruptor de paño 52J5. Durante el evento relé no opera elementos de protección.

**Conclusiones.**

- Relé de falla interruptor de interruptor de paño 52J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87 se comporta correctamente.

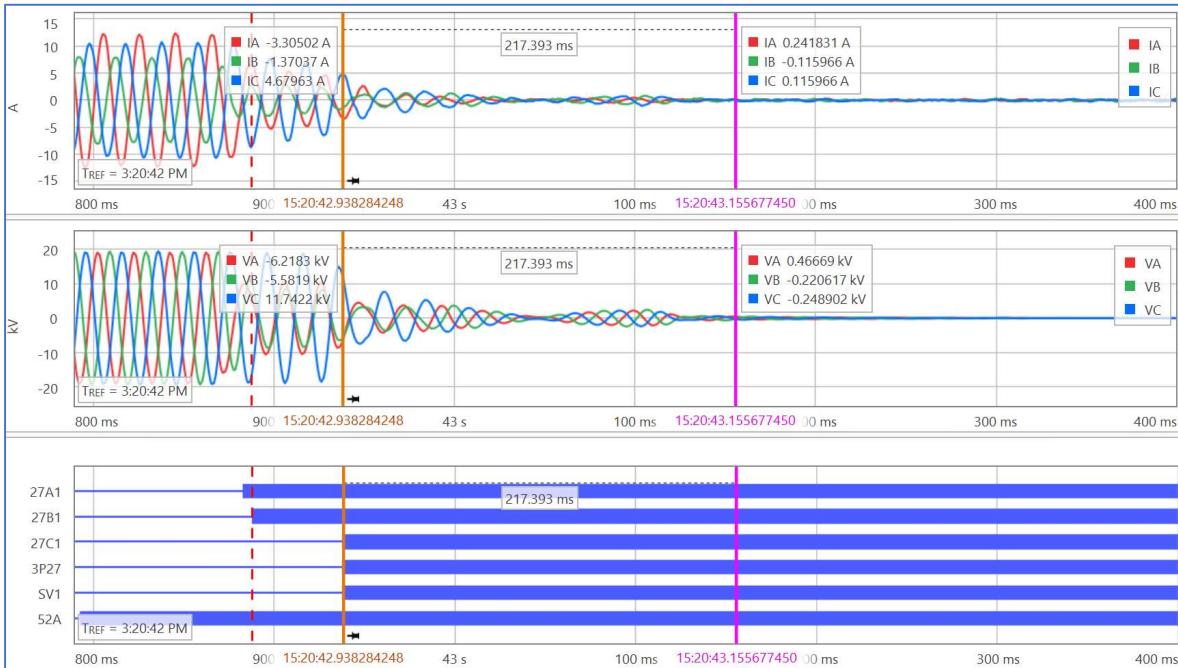
**S/E Degañ.**

- **Comportamiento de protección de sobrecorriente 51/51N-EG1 (SEL-351S).**

Registro eventos N°5 – relé paño EG1 S/E Degañ.

26	04/02/24	15:05:38.092	SV1	Deasserted
25	04/02/24	15:20:42.938	3P27	Asserted
24	04/02/24	15:20:42.938	SV1	Asserted
23	04/02/24	15:20:43.297	OUT105	Deasserted
22	04/02/24	15:20:53.291	SV1T	Asserted
21	04/02/24	15:20:53.296	OUT101	Asserted
20	04/02/24	15:20:53.296	OUT103	Asserted
19	04/02/24	15:20:53.296	OUT104	Asserted
18	04/02/24	15:20:53.296	TRIP	Asserted
17	04/02/24	15:20:53.337	IN101	Deasserted
16	04/02/24	15:28:59.042	3P27	Deasserted

Oscilografía N°5 – relé paño EG1 S/E Degañ.



**SE DEGAN - 51-51G-EG1**

Time: 02-04-2024 15:20:42.888000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \DEGAÑ EG1\04\_02\_2024 15\_20\_42\_888 ER.CEV  
 FID: SEL-351S-6-R116-V0-Z007005-D20060727  
 Event Type: ER  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Frequency: 49.93 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle  
 Targets: 10000000 00000000  
 Fault Currents: IA:10 IB:5 IC:7 IN:0 IG:2 3I2:5

## Oscilografía N°6 – relé paño EG1 S/E Degañ.



### SE DEGAN - 51-51G-EG1

Time: 02-04-2024 15:20:53.296000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \DEGAÑ EG1\04\_02\_2024 15\_20\_53\_296 TRIP.CEV

FID: SEL-351S-6-R116-V0-Z007005-D20060727

Event Type: TRIP

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 49.35 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: 11000000 01000000

Fault Currents: IA:1 IB:1 IC:1 IN:0 IG:2 3I2:0

## Observaciones.

De acuerdo con registro de eventos N°5 y oscilografías N°5 y N°6 en relé protección de sobrecorriente SEL-351S, de paño EG1, en S/E Degañ a partir de las 15:20:42.938 horas (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé incursiona en pick up de elemento de sub-tensión trifásico 3P27 y arranca elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV1 y 10,35 segundos más tarde, se produce el disparo de este elemento auxiliar SV1T, lo que provoca el TRIP de relé de protección y el envío de orden de desenganche sobre 52EG1, este último abre luego de 60 milisegundos. De la oscilografía se observa disminución de corriente de carga y tensión del sistema 23 kV, indicativo de la desenergización del sistema.

De los ajustes, el elemento sub-tensión posee pick up 27P1P=10560 [V] y el elemento SV1 equivale a disparo sub-tensión supervisado por bajo voltaje trifásico de 10560 [V], sin falla de fusible, con retardo de operación de 500 ciclos (10 segundos).

## Conclusiones.

- ✓ Relé protección de sobrecorriente 51/51N-EG1, modelo SEL-351S, de paño 23 kV EG1 de S/E Degañ opera correctamente.

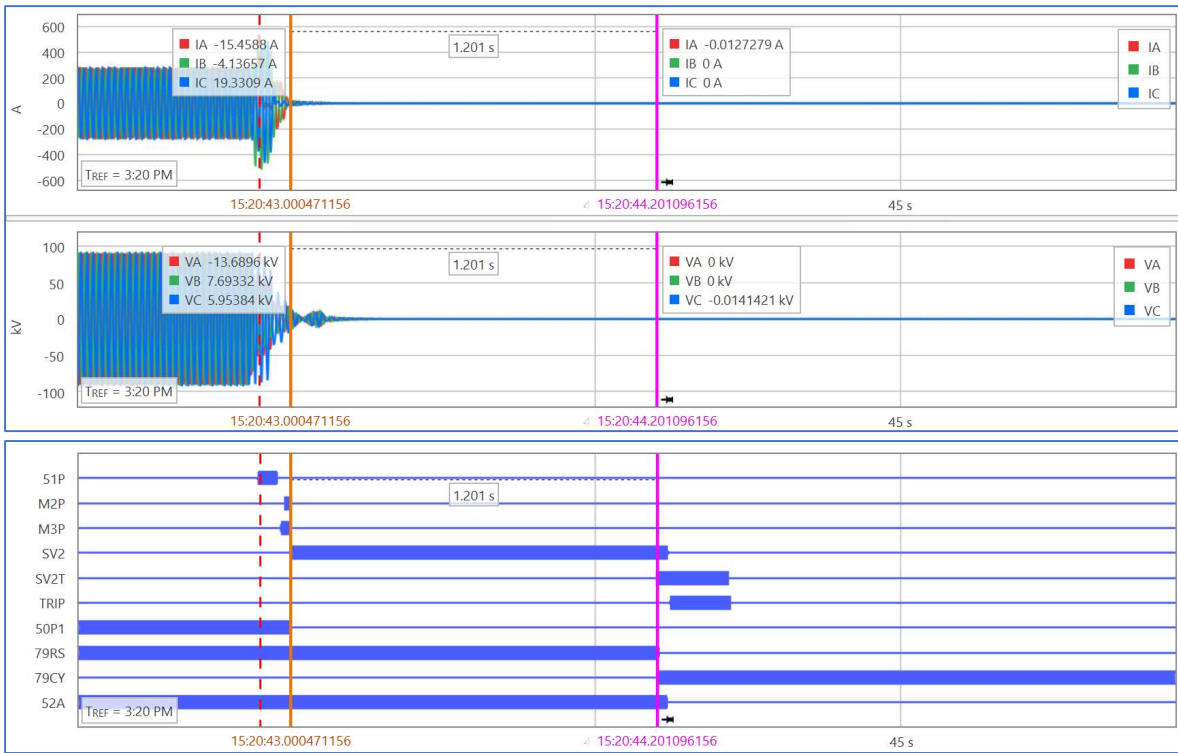
**S/E Pid Pid.**

- **Comportamiento de protección de distancia sistema 1 21/21N-H2-S1 (SEL-311C)**

Registro evento N°6 – relé sistema 1 paño H2 S/E Pid Pid.

58	04/02/24	15:20:42.886	M4P	Asserted
57	04/02/24	15:20:42.947	3P27	Asserted
56	04/02/24	15:20:42.972	M3P	Asserted
55	04/02/24	15:20:42.982	M2P	Asserted
54	04/02/24	15:20:42.997	M2P	Deasserted
53	04/02/24	15:20:42.997	M4P	Deasserted
52	04/02/24	15:20:42.997	M3P	Deasserted
51	04/02/24	15:20:43.002	50P1	Deasserted
50	04/02/24	15:20:43.002	SV2	Asserted
49	04/02/24	15:20:43.112	LOP	Asserted
48	04/02/24	15:20:44.202	SV2T	Asserted
47	04/02/24	15:20:44.202	OUT103	Asserted
46	04/02/24	15:20:44.207	79CY	Asserted
45	04/02/24	15:20:44.207	79RS	Deasserted
44	04/02/24	15:20:44.227	IN101	Deasserted
43	04/02/24	15:20:44.237	SV2	Deasserted
42	04/02/24	15:20:44.247	OUT101	Asserted
41	04/02/24	15:20:44.247	OUT104	Asserted
40	04/02/24	15:20:44.437	SV2T	Deasserted
39	04/02/24	15:20:44.442	OUT101	Deasserted
38	04/02/24	15:20:44.442	OUT103	Deasserted
37	04/02/24	15:20:44.442	OUT104	Deasserted
36	04/02/24	15:20:49.427	CLOSE	Asserted
35	04/02/24	15:20:49.427	OUT102	Asserted
34	04/02/24	15:20:49.512	SV2	Asserted
33	04/02/24	15:20:49.512	CLOSE	Deasserted
32	04/02/24	15:20:49.512	IN101	Asserted
31	04/02/24	15:20:49.512	OUT102	Deasserted
30	04/02/24	15:20:50.712	SV2T	Asserted
29	04/02/24	15:20:50.712	OUT103	Asserted
28	04/02/24	15:20:50.717	79LO	Asserted
27	04/02/24	15:20:50.717	79CY	Deasserted
26	04/02/24	15:20:50.737	IN101	Deasserted
25	04/02/24	15:20:50.747	SV2	Deasserted
24	04/02/24	15:20:50.757	OUT101	Asserted
23	04/02/24	15:20:50.757	OUT104	Asserted
22	04/02/24	15:20:50.947	SV2T	Deasserted
21	04/02/24	15:20:50.952	OUT101	Deasserted
20	04/02/24	15:20:50.952	OUT103	Deasserted
19	04/02/24	15:20:50.952	OUT104	Deasserted

**Oscilografía N°7 – relé sistema 1 paño H2 S/E Pid Pid.**

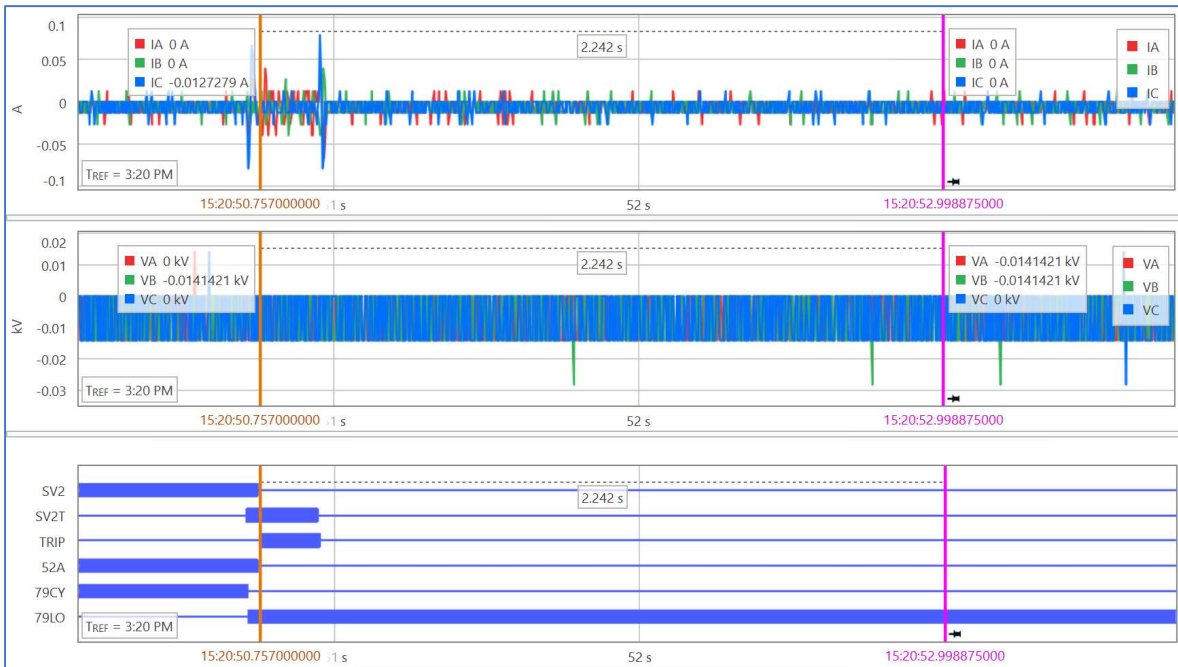


**PID-PID - SEL311C-S1**

Time: 02-04-2024 15:20:42.901000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S1\04\_02\_2024 15\_20\_42\_901 AB T.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420  
 Event Type: AB T  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Fault Location: 454.16  
 Frequency: 49.92 Hz Sample Rate: 32 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP  
 Shot: 0  
 Fault Currents: IA:23 IB:345 IC:326 IN:0 IG:1 3I2:601



**Oscilografía N°8 – relé sistema 1 paño H2 S/E Pid Pid.**



**PID-PID - SEL311C-S1**  
 Time: 02-04-2024 15:20:50.757000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S1\04\_02\_2024 15\_20\_50\_757 TRIP.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420  
 Event Type: TRIP  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 32 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP  
 Shot: 1  
 Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0

### **Observaciones.**

De acuerdo con Registro de evento N°6 y oscilografías N°7 y N°8, en relé protección de distancia sistema 1 de paño 110 kV H2 SEL-311C, en S/E Pid Pid a partir de las 15:20:42.947 horas (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sub-tensión trifásico 3P27, 55 milisegundos después, se activa drop out de elementos sobrecorriente de fase de tiempo definidos 50P1, con esto arranca elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2 y 1,2 segundos después se produce el disparo de elemento auxiliar. Inmediatamente, relé envía orden de apertura sobre 52H2 el que abre luego de 35 milisegundos, y arranca ciclo reconexión 79CY.

5,2 segundos después, relé envía orden de cierre por elemento reconexión CLOSE sobre 52H2, el que cierra luego de 85 milisegundos. junto con el cierre de 52H2, se produce arranque de elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2, ya que el sistema se encontraba sin tensión ni corriente de carga. 1.2 segundos más tarde, se produce el disparo del elemento SV2T, en consecuencia, relé envía orden de desenganche sobre interruptor de paño 52H2, y se produce el bloqueo del elemento reconexión 79LO. 52H2 abre luego de 35 milisegundos.

- ✓ Ajuste por sub-tensión, 27P=44450 V.
- ✓ Pick up sobrecorriente supervisión sub-tensión, 50P1P=15A.
- ✓ SV2 = Disparo sub-tensión supervisado por bajo voltaje trifásico de 44450V, sin falla de fusible, corriente de fases inferior a 15A y 52H2 cerrado, con retardo de operación de 60 ciclos (1,2 segundos).
- ✓ Contacto de recierre por función 79, OUT102=CLOSE, es decir, cierre por reconexión automática no supervisado.

### **Conclusiones.**

- ✓ Relé protección de distancia sistema 1, 21/21N-H2-S1, de paño 110 kV H2, modelo SEL-311C, en S/E Pid Pid opera de forma correcta.

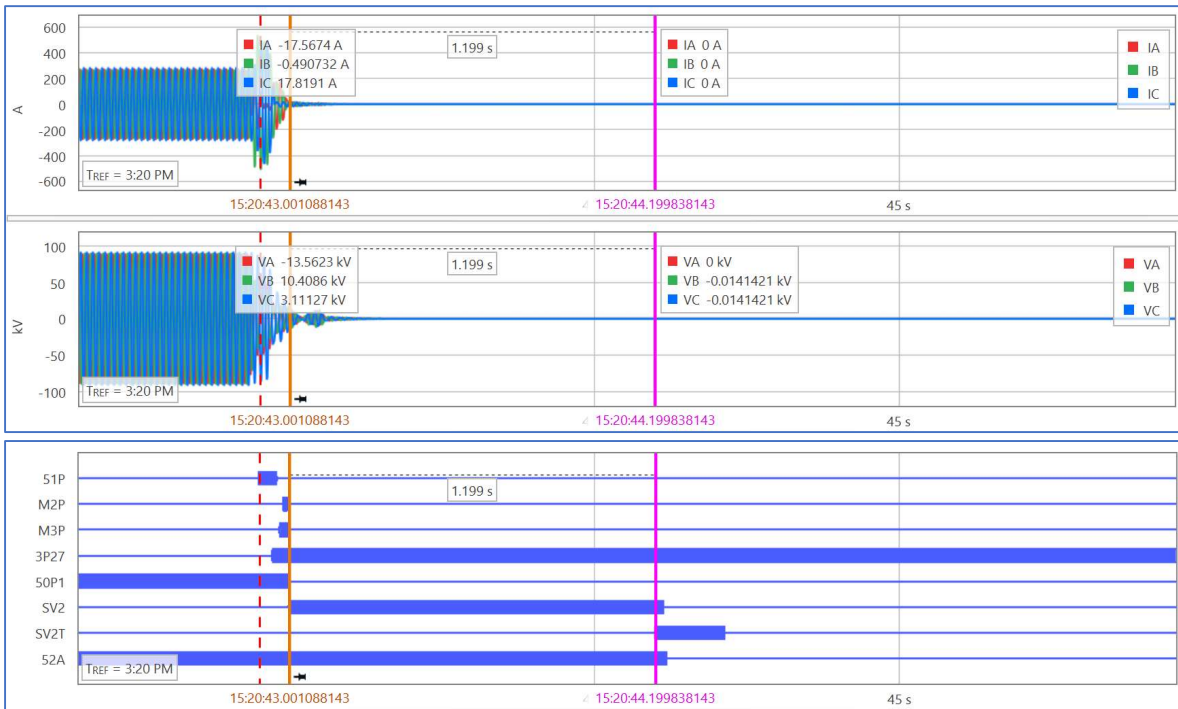
- **Comportamiento de protección de distancia sistema 2 21/21N-H2-S2 (SEL-311C).**

Registro evento N°7 – relé sistema 2 paño H2 S/E Pid Pid.

50	04/02/24	15:20:42.946	3P27	Asserted
49	04/02/24	15:20:42.971	M3P	Asserted
48	04/02/24	15:20:42.981	M2P	Asserted
47	04/02/24	15:20:42.996	M2P	Deasserted
46	04/02/24	15:20:42.996	M3P	Deasserted
45	04/02/24	15:20:43.001	50P1	Deasserted
44	04/02/24	15:20:43.001	SV2	Asserted
43	04/02/24	15:20:43.111	LOP	Asserted
42	04/02/24	15:20:44.201	SV2T	Asserted
41	04/02/24	15:20:44.201	OUT103	Asserted
40	04/02/24	15:20:44.226	SV2	Deasserted
39	04/02/24	15:20:44.226	IN101	Deasserted
38	04/02/24	15:20:44.246	OUT101	Asserted
37	04/02/24	15:20:44.246	OUT104	Asserted
36	04/02/24	15:20:44.426	SV2T	Deasserted
35	04/02/24	15:20:44.431	OUT101	Deasserted
34	04/02/24	15:20:44.431	OUT103	Deasserted
33	04/02/24	15:20:44.431	OUT104	Deasserted
32	04/02/24	15:20:49.512	SV2	Asserted
31	04/02/24	15:20:49.512	IN101	Asserted
30	04/02/24	15:20:50.712	SV2T	Asserted
29	04/02/24	15:20:50.712	OUT103	Asserted
28	04/02/24	15:20:50.737	SV2	Deasserted
27	04/02/24	15:20:50.737	IN101	Deasserted
26	04/02/24	15:20:50.757	OUT101	Asserted
25	04/02/24	15:20:50.757	OUT104	Asserted
24	04/02/24	15:20:50.937	SV2T	Deasserted
23	04/02/24	15:20:50.942	OUT101	Deasserted
22	04/02/24	15:20:50.942	OUT103	Deasserted
21	04/02/24	15:20:50.942	OUT104	Deasserted



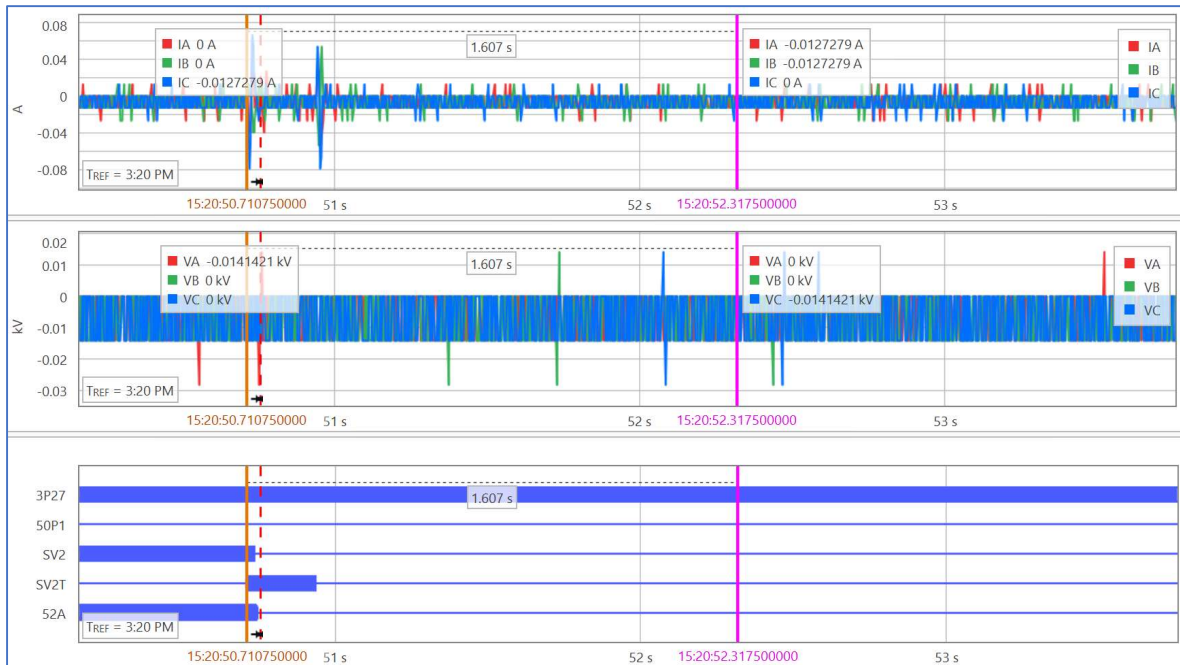
**Oscilografía N°9 – relé sistema 2 paño H2 S/E Pid Pid.**



**PID-PID - SEL311C-S2**

Time: 02-04-2024 15:20:42.906000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S2\04\_02\_2024 15\_20\_42\_906 AB T.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420  
 Event Type: AB T  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Fault Location: 276.00  
 Frequency: 49.92 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP  
 Fault Currents: IA:69 IB:362 IC:297 IN:0 IG:1 3I2:606

## Oscilografía N°10 – relé sistema 2 paño H2 S/E Pid Pid.



### PID-PID - SEL311C-S2

Time: 02-04-2024 15:20:50.757000

File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S2\04\_02\_2024 15\_20\_50\_757 TRIP.CEV

FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420

Event Type: TRIP

Report Type: CEV, Filtered

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle

Targets: TRIP

Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0

### **Observaciones.**

De acuerdo con Registro de evento N°7 y oscilografías N°9 y N°10, en relé protección de distancia sistema 2 de paño 110 kV H2 SEL-311C de S/E Pid Pid a partir de las 15:20:42.946 horas (UTC-0) de fecha 24-05-2023, relé activa pick up de elemento sub-tensión trifásico 3P27, 55 milisegundos después, se activa drop out de elementos sobrecorriente de fase de tiempo definidos 50P1, con esto arranca elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2 y 1,2 segundos después se produce el disparo de elemento auxiliar. Inmediatamente, relé envía orden de apertura sobre 52H2 el que abre luego de 36 milisegundos.

5,28 segundos después, relé registra el cierre de 52H2, inmediatamente se produce arranque de elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2, ya que el sistema se encontraba sin tensión ni corriente de carga. 1.2 segundos más tarde, se produce el disparo del elemento SV2T, relé envía orden de desenganche sobre interruptor de paño 52H2, el que abre luego de 37 milisegundos.

- ✓ Ajuste por sub-tensión, 27P=44450 V.
- ✓ Pick up sobrecorriente supervisión sub-tensión, 50P1P=15A.
- ✓ SV2 = Disparo sub-tensión supervisado por bajo voltaje trifásico de 44450V, sin falla de fusible, corriente de fases inferior a 15A y 52H2 cerrado, con retardo de operación de 60 ciclos (1,2 segundos).

### **Conclusiones.**

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2, 21/21N-H2-S2, de paño 110 kV H2, modelo SEL-311C de S/E Pid Pid opera correctamente.

## S/E Chonchi.

- **Comportamiento protección diferencial de transformador T1 SEL-387.**

### Registro de eventos N°8 – relé sistema 1 HT1.

10	04/25/23	15:52:18.553	OUT102	Deasserted
9	04/25/23	15:52:18.553	OUT104	Deasserted
8	04/25/23	15:52:19.575	87R	Asserted
7	04/25/23	15:52:19.575	OUT101	Asserted
6	04/25/23	15:52:19.575	OUT102	Asserted
5	04/25/23	15:52:19.575	OUT104	Asserted
4	04/25/23	15:52:19.598	87R	Deasserted
3	04/25/23	15:52:19.755	OUT101	Deasserted
2	04/25/23	15:52:19.755	OUT102	Deasserted
1	04/25/23	15:52:19.755	OUT104	Deasserted

De acuerdo con registro de eventos N°8 de protección diferencial 87T SEL-387 de transformador N°1 110/23 kV paños HT1 por lado 110 kV y ET1 por lado 23 kV de S/E Chonchi, leído el 04-04-2024, no se observa activación de elementos de protección el día 02-04-2024.

### **Conclusión.**

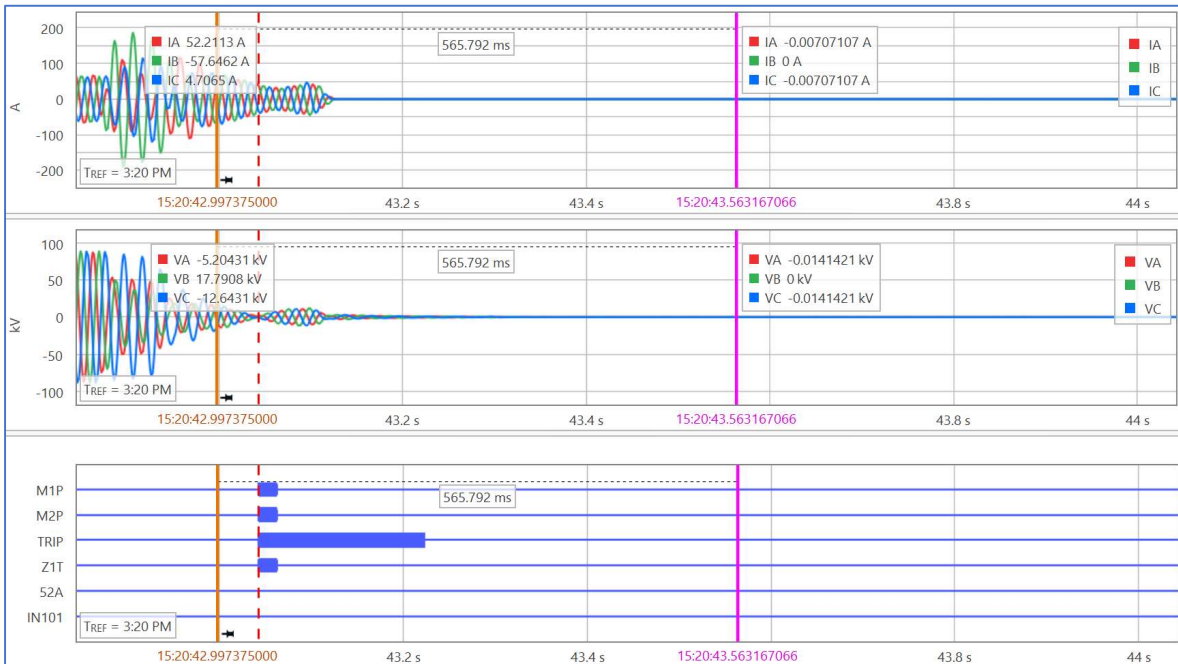
Protección diferencial 87T SEL-387 de transformador N°1 110/23 kV paños HT1 por lado 110 kV y ET1 por lado 23 kV de S/E Chonchi se comporta correctamente.

- Comportamiento protección de distancia 21T de transformador N°1 SEL-311C.

Registro evento N°10 – relé sistema 2 HT1.

16	04/02/24	15:20:42.893	51P	Asserted
15	04/02/24	15:20:42.933	51P	Deasserted
14	04/02/24	15:20:43.043	Z1T	Asserted
13	04/02/24	15:20:43.043	M2P	Asserted
12	04/02/24	15:20:43.043	M1P	Asserted
11	04/02/24	15:20:43.043	TRIP	Asserted
10	04/02/24	15:20:43.043	OUT101	Asserted
9	04/02/24	15:20:43.043	OUT103	Asserted
8	04/02/24	15:20:43.043	OUT104	Asserted
7	04/02/24	15:20:43.063	Z1T	Deasserted
6	04/02/24	15:20:43.063	M2P	Deasserted
5	04/02/24	15:20:43.063	M1P	Deasserted
4	04/02/24	15:20:43.223	TRIP	Deasserted
3	04/02/24	15:20:43.223	OUT101	Deasserted
2	04/02/24	15:20:43.223	OUT103	Deasserted
1	04/02/24	15:20:43.223	OUT104	Deasserted

Oscilografía N°11 – relé sistema 2 HT1 S/E Chonchi.



S/E CHONCHI - SISTEMA 2 52HT1  
 Time: 02-04-2024 15:20:43.043000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloé NvaAncud \CHONCHI\S2 21T\S\_E CHONCHI - ABC T 04-04-20249\_33\_45.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219  
 Event Type: ABC T  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Fault Location: -0.07  
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 32 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP\_ZONE1  
 Fault Currents: IA:30 IB:32 IC:29 IN:1 IG:0 3I2:3

**Observaciones.**

De acuerdo con registro de eventos N°9 y oscilografía N°11 de protección de distancia sistema 2 21T SEL-311 de transformador N°1 110/23 kV paño HT1 de S/E Chonchi, a las 15:20:42.997 horas UTC-0 de fecha 02-04-2024, relé incursiona y dispara en su elemento zona 1 de fases, enviando orden de desenganche sobre interruptor 52HT1 a través de la salida digital OUT101. De la oscilografía se observa una desenergización del sistema 110 kV y que el disparo del relé ocurre con tensión disminuida y con valores normales de corriente de carga.

**Conclusión.**

Protección de distancia sistema 2 21T SEL-311 de transformador N°1 110/23 kV paño HT1 de S/E Chonchi incursiona en zona 1 de fases, debido a la desenergización del sistema 110 kV, actuando de acuerdo con sus ajustes.

## Anexo N°1 “Análisis de Protecciones (2)”

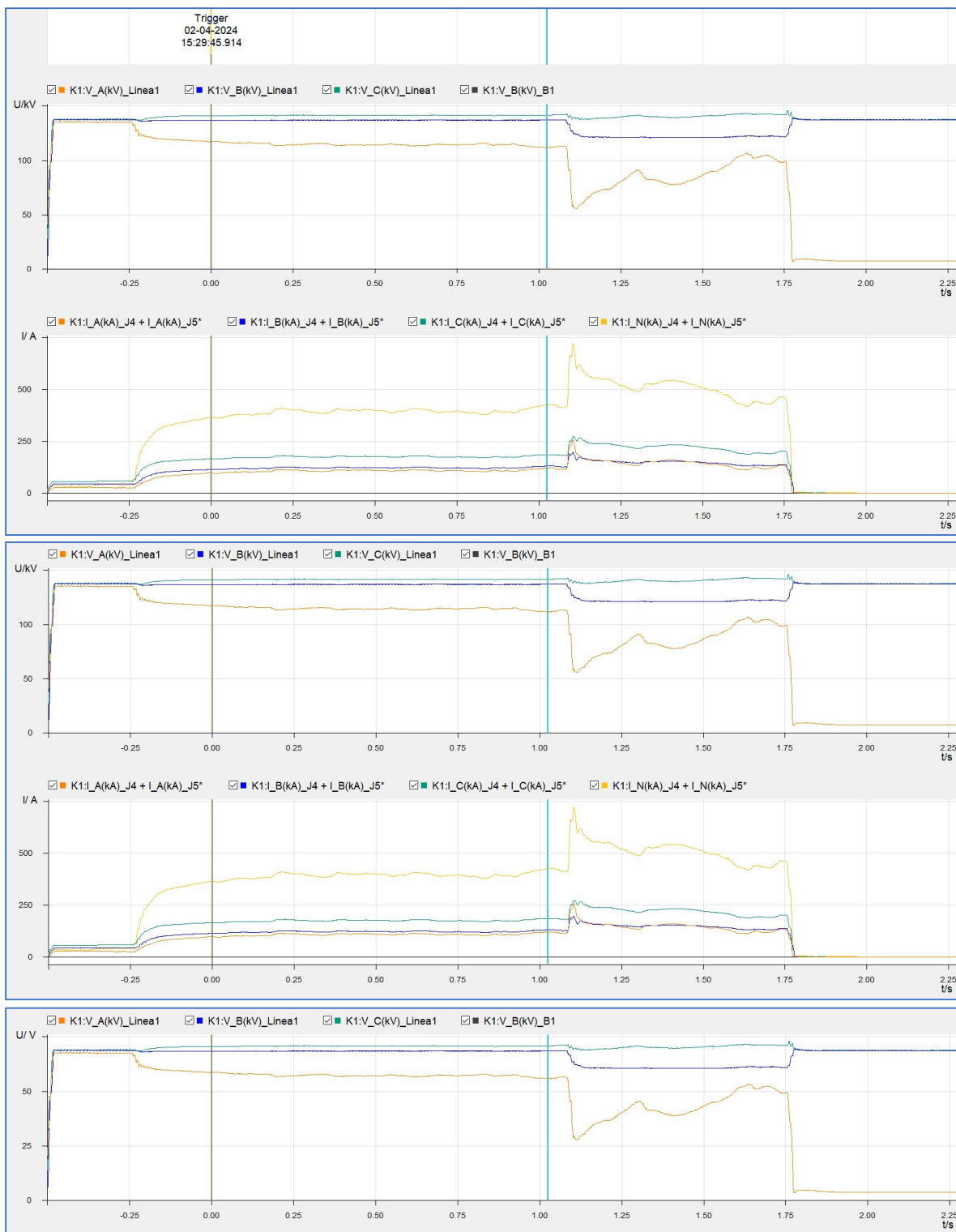
### S/E Chiloé Diagonal 2.

- Comportamiento de relé de distancia sistema 1 diagonal 2 paños J4-J5 SIEMENS-7SL87.

### Registro eventos N°1, relé sistema 1 J4-J5.

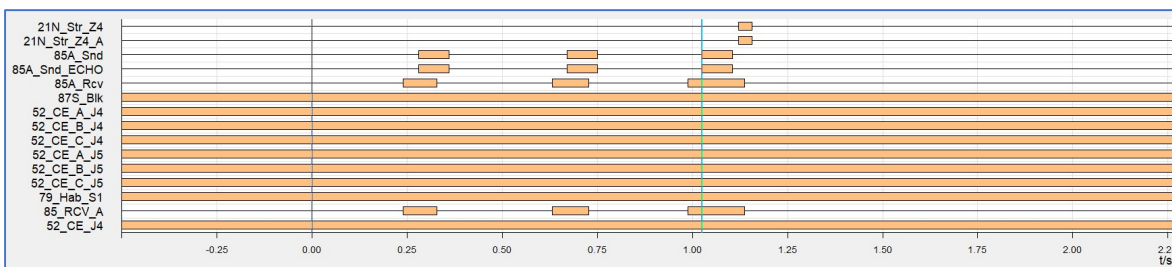
#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:45.914	00.000	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	off
2	02.04.2024 15:29:45.914	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	6
3	02.04.2024 15:29:45.914	00.000	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	gnd forward
4	02.04.2024 15:29:45.915	00.001	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	gnd forward
5	02.04.2024 15:29:45.958	00.044	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	phs A phs B phs C gnd forward
6	02.04.2024 15:29:46.154	00.239	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
7	02.04.2024 15:29:46.154	00.239	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
8	02.04.2024 15:29:46.194	00.280	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
9	02.04.2024 15:29:46.194	00.280	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
10	02.04.2024 15:29:46.243	00.329	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
11	02.04.2024 15:29:46.243	00.329	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
12	02.04.2024 15:29:46.274	00.360	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
13	02.04.2024 15:29:46.274	00.360	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
14	02.04.2024 15:29:46.546	00.632	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
15	02.04.2024 15:29:46.546	00.632	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
16	02.04.2024 15:29:46.584	00.670	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
17	02.04.2024 15:29:46.584	00.670	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
18	02.04.2024 15:29:46.641	00.727	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
19	02.04.2024 15:29:46.641	00.727	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
20	02.04.2024 15:29:46.664	00.750	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
21	02.04.2024 15:29:46.664	00.750	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
22	02.04.2024 15:29:46.903	00.988	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
23	02.04.2024 15:29:46.903	00.988	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
24	02.04.2024 15:29:46.939	1.025	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
25	02.04.2024 15:29:46.939	1.025	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
26	02.04.2024 15:29:47.019	1.105	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
27	02.04.2024 15:29:47.019	1.105	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
28	02.04.2024 15:29:47.037	1.123	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs A gnd forward
29	02.04.2024 15:29:47.037	1.123	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AG	on forward
30	02.04.2024 15:29:47.051	1.137	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
31	02.04.2024 15:29:47.051	1.137	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
32	02.04.2024 15:29:47.071	1.157	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off
33	02.04.2024 15:29:47.071	1.157	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AG	off
34	02.04.2024 15:29:47.697	1.783	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	off
35	02.04.2024 15:29:47.697	1.783	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	off
36	02.04.2024 15:29:47.724	1.810	Linea Pargua:Fault locator	FLO invalid	on
37	02.04.2024 15:29:47.729	1.815	Linea Pargua:Process monitor:1pol.open det.	1-pole open	phs A
38	02.04.2024 15:29:47.914	2.000	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	on

# Oscilografía N°1, relé sistema 1 J4-J5.





## Oscilografía N°1, relé sistema 1 J4-J5 (continuación).



### Observaciones.

De acuerdo con registro eventos N°1 y oscilografía N°1, en relé de distancia sistema 1, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SL87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud, a partir de las 15:29:45.914 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso 67N, “67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1”, 239 milisegundos después, recibe señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 41 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A hacia el extremo opuesto. Luego, 272 milisegundos después, relé vuelve a recibir señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 38 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A. 318 milisegundos después, relé vuelve a recibir señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 37 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A. 98 milisegundos después, relé incursiona en elemento zona 4 residual por 34 milisegundos. Finalmente, 660 milisegundos más tarde, se produce el drop out del elemento de sobrecorriente residual direccional 67N “67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1”. De la oscilografía se observa una corriente residual sobre los 300 [A], con las corrientes de línea en el mismo ángulo de fase.

De los ajustes, del elemento Weak Infeed de protección sistema 1 SIEMENS 7SL87 se observa que el ajuste de sobretensión que inhabilita el bloque, se encuentra ajustado en 50,8 V secundarios. De acuerdo con oscilografía N°1 la tensión de línea al momento de las recepciones de señales 85A se encontraba por sobre este valor, lo que impidió que se produjera el disparo 85A del relé de protección.

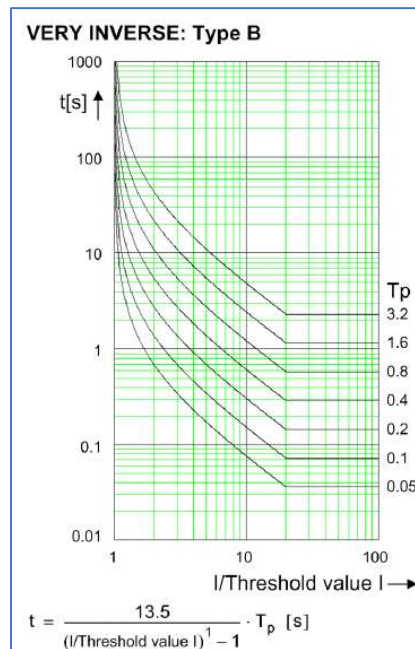
En la siguiente imagen se observan los ajustes del elemento Weak Infeed del relé de protección.

Weak infeed		
21.1331.5821.101	Echo block time after Tx:	<input type="text" value="0.20"/> s
21.1331.5821.102	Echo and operate delay:	<input type="text" value="0.04"/> s
21.1331.5821.103	Echo pulse:	<input type="text" value="0.08"/> s
21.1331.5821.104	Weak infeed action:	<input type="text" value="echo and WI operate"/>
21.1331.5821.105	85-21/67N common chan.:	<input type="text" value="no"/>
21.1331.5821.106	Undervoltage threshold:	<input type="text" value="50.800"/> V

Respecto a los ajustes de sobrecorriente residual direccional se observa que el pick corresponde a 150 [A] con curva IEC Very Inverse y Time Dial 0,38, a continuación, se muestran estos ajustes.

21.1111.4891.1	Mode:	on	
21.1111.4891.2	Operate & flt.rec. blocked:	no	
21.1111.4891.115	Directional mode:	forward	
21.1111.4891.11	1-pole operate allowed:	no	
21.1111.4891.8	Method of measurement:	1-cycle filter	
21.1111.4891.130	Op.mode at 1p dead time:	blocked	
21.1111.4891.113	Hold mode 1p dead time:	0.040	s
21.1111.4891.116	Dynamic settings:	no	
21.1111.4891.112	Stabiliz. w. phase current:	10	%
21.1111.4891.3	Threshold:	0.100	A
21.1111.4891.133	Type of character. curve:	IEC very inverse	
21.1111.4891.106	Time dial:	0.38	
21.1111.4891.132	Additional time delay:	0.000	s
21.1111.4891.134	Reset:	instantaneous	

La corriente residual medida por relé fluctuó entre los 300 y los 470 [A], equivalentes de 2 a 3 veces la corriente de pick up, para estas magnitudes el tiempo de operación del elemento 67N es de 2 a 2,5 segundos, por este motivo no se produce disparo de este elemento de protección. En la siguiente imagen se muestra la característica de operación de la curva IEC Very Inverse.



### Conclusiones.

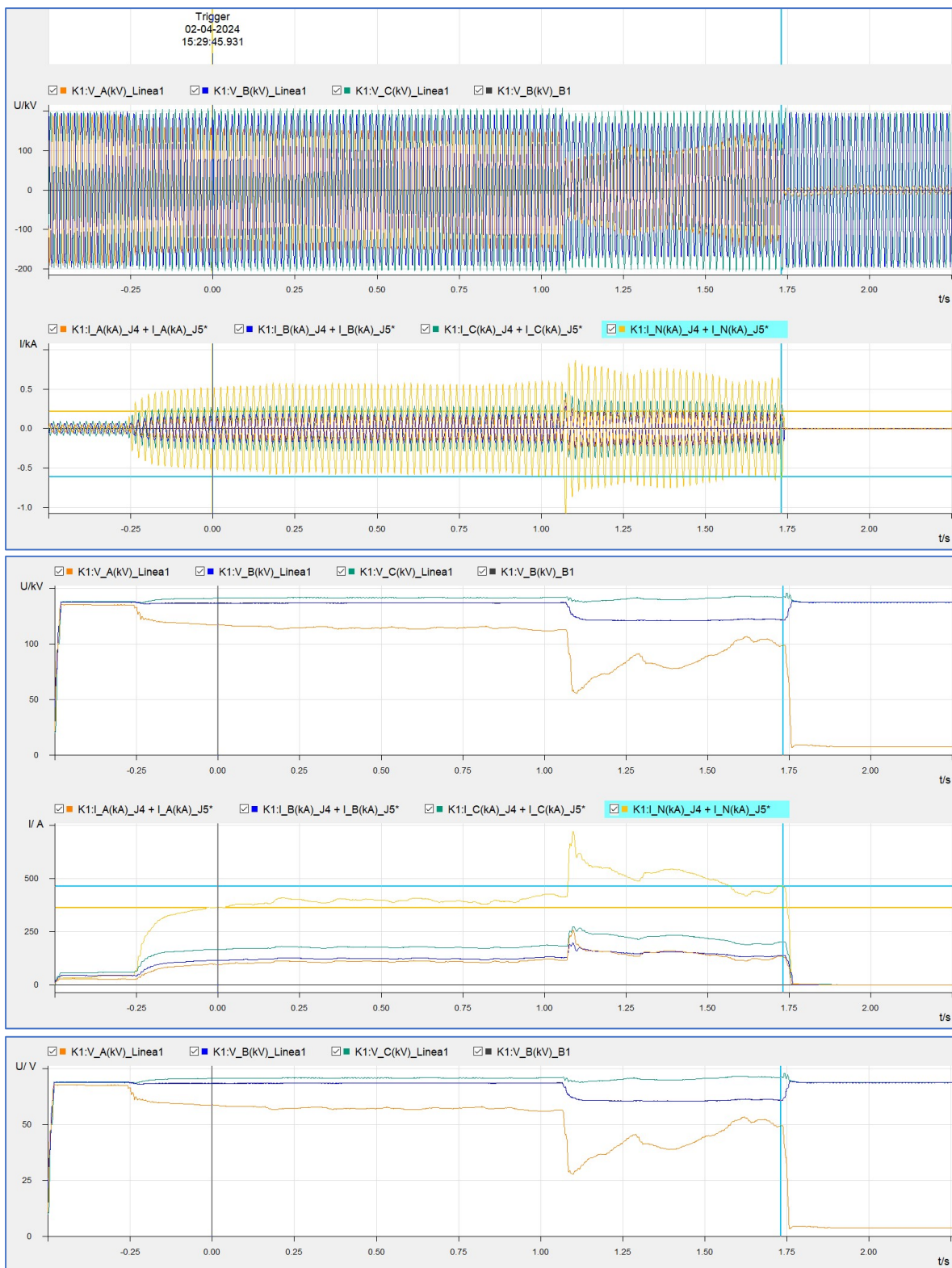
Relé de distancia sistema 1, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SL87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud se comporta de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

- Comportamiento de relé de distancia sistema 2 diagonal 2 paños J4-J5 SIEMENS-7SA87.

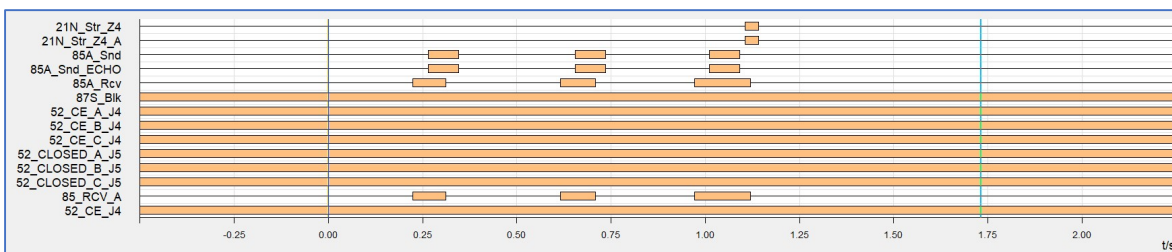
Registro eventos N°2, relé sistema 2 J4-J5.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:45.931	00.000	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	Off
2	02.04.2024 15:29:45.931	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	6
3	02.04.2024 15:29:45.931	00.000	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	gnd forward
4	02.04.2024 15:29:45.933	00.002	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	gnd forward
5	02.04.2024 15:29:45.978	00.047	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	phs A phs B phs C gnd forward
6	02.04.2024 15:29:46.155	00.224	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
7	02.04.2024 15:29:46.155	00.224	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
8	02.04.2024 15:29:46.196	00.265	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
9	02.04.2024 15:29:46.196	00.265	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
10	02.04.2024 15:29:46.243	00.312	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
11	02.04.2024 15:29:46.243	00.312	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
12	02.04.2024 15:29:46.276	00.345	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
13	02.04.2024 15:29:46.276	00.345	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
14	02.04.2024 15:29:46.546	00.615	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
15	02.04.2024 15:29:46.546	00.615	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
16	02.04.2024 15:29:46.586	00.655	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
17	02.04.2024 15:29:46.586	00.655	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
18	02.04.2024 15:29:46.641	00.710	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
19	02.04.2024 15:29:46.641	00.710	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
20	02.04.2024 15:29:46.666	00.735	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
21	02.04.2024 15:29:46.666	00.735	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
22	02.04.2024 15:29:46.903	00.972	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	on
23	02.04.2024 15:29:46.903	00.972	Señales	Rx 85A L.Pargua	on
24	02.04.2024 15:29:46.941	1.010	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	phs A phs B phs C
25	02.04.2024 15:29:46.941	1.010	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	on
26	02.04.2024 15:29:47.022	1.091	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send	off
27	02.04.2024 15:29:47.022	1.091	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:85-21Perm.over	Send signal is echo	off
28	02.04.2024 15:29:47.037	1.106	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	phs A gnd forward
29	02.04.2024 15:29:47.037	1.106	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AG	on forward
30	02.04.2024 15:29:47.050	1.119	Linea Pargua:85-21Perm.overr.:Rec. bin.sig.1	>Receive general	off
31	02.04.2024 15:29:47.050	1.119	Señales	Rx 85A L.Pargua	off
32	02.04.2024 15:29:47.072	1.141	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Pickup	off
33	02.04.2024 15:29:47.072	1.141	Linea Pargua:21 Distance prot. 1:Group indicat.	Selected loop AG	Off
34	02.04.2024 15:29:47.686	1.755	Linea Pargua:Process monitor:1pol.open det.	1-pole open	phs A
35	02.04.2024 15:29:47.686	1.755	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	phs A phs B phs C dir. unknown
36	02.04.2024 15:29:47.686	1.755	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Pickup	Off
37	02.04.2024 15:29:47.697	1.766	Linea Pargua:85-67N Dir. comp.:85-67N Dir.com	Pickup 3I0	Off
38	02.04.2024 15:29:47.716	1.785	Linea Pargua:Fault locator	FLO invalid	On
39	02.04.2024 15:29:47.832	1.901	Linea Pargua:67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1	Inactive	On

## Oscilografía N°2, relé sistema 2 J4-J5 S2.



## Oscilografía N°2, relé sistema 2 J4-J5 S2 (continuación).



### Observaciones.

De acuerdo con registro eventos N°2 y oscilografía N°2, en relé de distancia sistema 2, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SA87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud, a partir de las 15:29:45.931 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sobrecorriente residual direccional de tiempo inverso 67N, “67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1”, 224 milisegundos después, recibe señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 41 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A hacia el extremo opuesto. Luego, 350 milisegundos después, relé vuelve a recibir señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 40 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A. 317 milisegundos después, relé vuelve a recibir señal de aceleración 85A proveniente del extremo opuesto de la línea, 38 milisegundos después, relé emite señal ECHO 85A. 96 milisegundos después, relé incursiona en elemento zona 4 residual por 35 milisegundos. Finalmente, 649 milisegundos más tarde, se produce el drop out del elemento de sobrecorriente residual direccional 67N “67N GFP gnd.sys.1:Inverse-T 1”. De la oscilografía se observa una corriente residual sobre los 300 [A], con las corrientes de línea en el mismo ángulo de fase.

De los ajustes, del elemento Weak Infeed de protección sistema 2 SIEMENS 7SA87 se observa que el ajuste de sobretensión que inhabilita el bloque, se encuentra ajustado en 50,8 V secundarios. De acuerdo con oscilografía N°1 la tensión de línea al momento de las recepciones de señales 85A se encontraba por sobre este valor, lo que impidió que se produjera el disparo 85A del relé de protección.

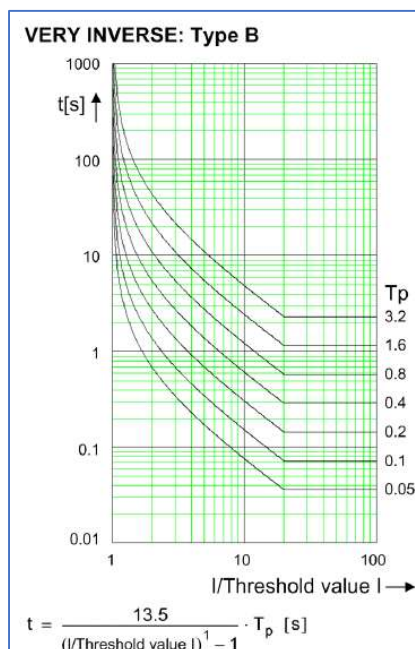
En la siguiente imagen se observan los ajustes del elemento Weak Infeed del relé de protección.

Weak infeed	
21.1331.5821.101	Echo block time after Tx: <input type="text" value="0.20"/> s
21.1331.5821.102	Echo and operate delay: <input type="text" value="0.04"/> s
21.1331.5821.103	Echo pulse: <input type="text" value="0.08"/> s
21.1331.5821.104	Weak infeed action: <input type="text" value="echo and WI operate"/>
21.1331.5821.105	85-21/67N common chan.: <input type="text" value="no"/>
21.1331.5821.106	Undervoltage threshold: <input type="text" value="50.800"/> V

Respecto a los ajustes de sobrecorriente residual direccional se observa que el pick corresponde a 150 [A] con curva IEC Very Inverse y Time Dial 0,38, a continuación, se muestran estos ajustes.

21.1111.4891.1	Mode:	on	
21.1111.4891.2	Operate & ft.rec. blocked:	no	
21.1111.4891.115	Directional mode:	forward	
21.1111.4891.11	1-pole operate allowed:	no	
21.1111.4891.8	Method of measurement:	1-cycle filter	
21.1111.4891.130	Op.mode at 1p dead time:	blocked	
21.1111.4891.113	Hold mode 1p dead time:	0.040	s
21.1111.4891.116	Dynamic settings:	no	
21.1111.4891.112	Stabiliz. w. phase current:	10	%
21.1111.4891.3	Threshold:	0.100	A
21.1111.4891.133	Type of character. curve:	IEC very inverse	
21.1111.4891.106	Time dial:	0.38	
21.1111.4891.132	Additional time delay:	0.000	s
21.1111.4891.134	Reset:	instantaneous	

La corriente residual medida por relé fluctuó entre los 300 y los 470 [A], equivalentes de 2 a 3 veces la corriente de pick up, para estas magnitudes el tiempo de operación del elemento 67N es de 2 a 2,5 segundos, por este motivo no se produce disparo de este elemento de protección. En la siguiente imagen se muestra la característica de operación de la curva IEC Very Inverse.



### Conclusiones.

Relé de distancia sistema 2, diagonal 2, paños J4-J5 de S/E Chiloé, SIEMENS 7SL87, protección de línea AT 220 kV Chiloé – Nueva Ancud se comporta de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

## S/E Chiloé Diagonal 1.

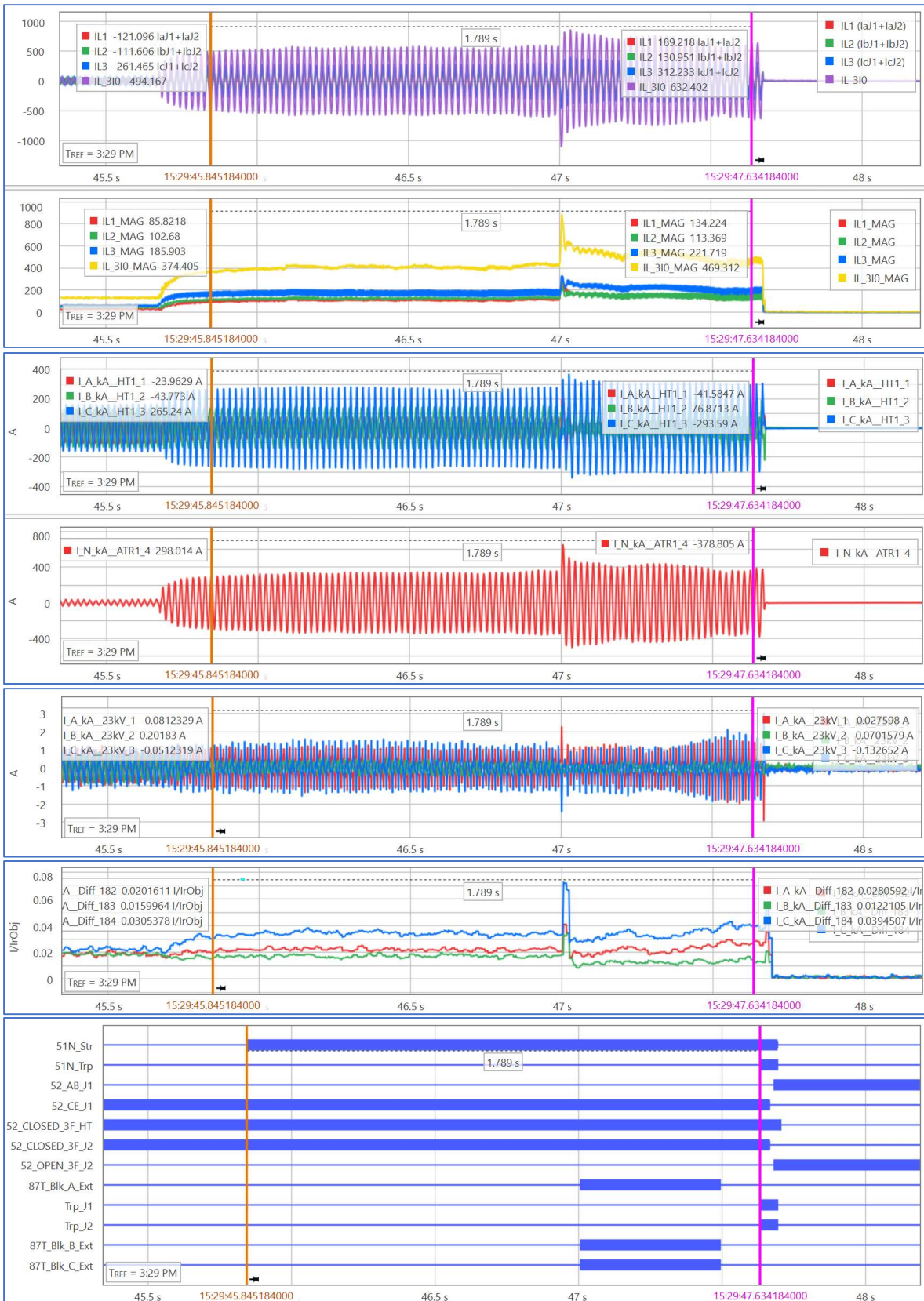
- **Comportamiento de relé de diferencial de transformador sistema 1 diagonal 1 paños J1-J2 SIEMENS-7UT86.**

### Registro eventos N°3, relé sistema 1 J1-J2.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:45.845	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	1372
2	02.04.2024 15:29:45.845	00.000	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	on
3	02.04.2024 15:29:47.007	1.162	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Blocked by ext. fault	phs A phs B phs C
4	02.04.2024 15:29:47.007	1.162	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Crossbl. by ext. fault	on
5	02.04.2024 15:29:47.305	1.460	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Crossbl. by ext. fault	off
6	02.04.2024 15:29:47.493	1.648	Auto trf. diff. 1:87T diff. prot. 1:I-DIFF	Blocked by ext. fault	off
7	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	on
8	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
9	02.04.2024 15:29:47.634	1.789	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	on
10	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs A	39 A
11	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs B	44 A
12	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break.-current phs C	72 A
13	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs A	94 A
14	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs B	93 A
15	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break.-current phs C	125 A
16	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J2:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	150 A
17	02.04.2024 15:29:47.644	1.799	52J1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	304 A
18	02.04.2024 15:29:47.664	1.819	52J1:Circuit break.	Definitive trip	on
19	02.04.2024 15:29:47.664	1.819	52J2:Circuit break.	Definitive trip	on
20	02.04.2024 15:29:47.664	1.819		Signal not available	
21	02.04.2024 15:29:47.667	1.822	52J1:Circuit break.	Position	SPN intermediate
22	02.04.2024 15:29:47.681	1.836		Signal not available	
23	02.04.2024 15:29:47.683	1.838	52J1:Circuit break.	Position	SPN open
24	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	off
25	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	Lado 220 kV:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	off
26	02.04.2024 15:29:47.694	1.849	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
27	02.04.2024 15:29:47.706	1.861		Signal not available	
28	02.04.2024 15:29:47.734	1.889	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	off
29	02.04.2024 15:29:48.164	2.319	52J1:Circuit break.	Definitive trip	off
30	02.04.2024 15:29:48.164	2.319	52J2:Circuit break.	Definitive trip	off



### Oscilografía N°3, relé sistema 1 J1-J2.





## Observaciones.

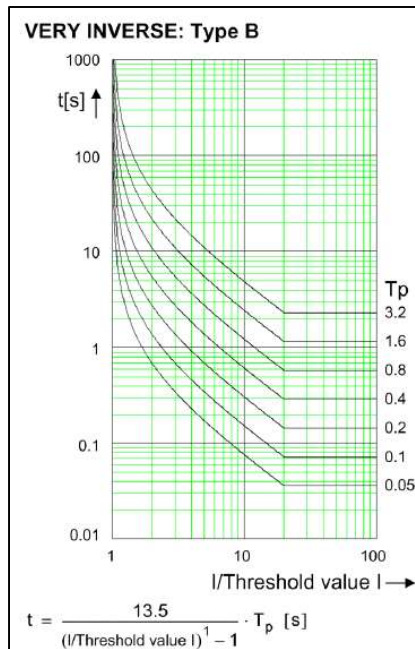
De acuerdo con registro eventos N°3 y oscilografía N°3, en relé de diferencial paños J1-J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7UT86, protección de banco de autotransformadores 220/110 kV, paños J1J2 lado 220 kV y HT1 lado 110 kV, a partir de las 15:29:45.845 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sobrecorriente residual adireccional de tiempo inverso 51N lado 220 [kV], "50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1". 1.161 segundos después se activan bloqueos de elemento diferencial. 627 milisegundos después, se produce el disparo del elemento 51N lado 220 [kV] "50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1" y el envío de orden de disparo sobre 51J1 y 52J2, los abren luego de 49 y 47 milisegundos respectivamente. Relé también deja de percibir el estado cerrado de 52HT1.

De la oscilografía se observa una corriente residual lado 220 kV de 360 [A] al inicio del evento y de 470 [A] amperes al momento del disparo y las corrientes de línea en el mismo ángulo de fase durante todo el evento. No se observan corrientes diferenciales descartando una posible falla en la zona diferencial.

El elemento operado 51N no posee control de direccionalidad, por tanto, es bidireccional. De los ajustes, los cuales se muestran en la siguiente imagen. Se observa un pick up de 0,04 [A] secundario equivalente a 60 [A] secundarios, curva IEC very inverse y Time Dial de 0,83.

Inverse-T 1	
941.211.781.1	Mode: on
941.211.781.2	Operate & fit.rec. blocked: no
941.211.781.26	Dynamic settings: no
941.211.781.8	Method of measurement: fundamental comp.
941.211.781.3	Threshold: 0.040 A
941.211.781.108	Type of character. curve: IEC very inverse
941.211.781.113	Min. time of the curve: 0.00 s
941.211.781.109	Reset: instantaneous
941.211.781.101	Time dial: 0.83
941.211.781.115	Additional time delay: 0.00 s

De acuerdo con la expresión matemática de la curva IEC very inverse y considerando los ajustes de Pick up y TD, el tiempo de operación del elemento 51N de 1,78 segundos es correcto, a continuación, se muestra la característica de esta curva, extraída del manual de relé de protección. Se debe considerar que la corriente residual medida por el relé fluctuó entre 6 a 8 veces la corriente de pick up.



**Conclusiones.**

Relé diferencial paños J1-J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7UT86 opera de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

- Comportamiento de relé de distancia sistema 2 diagonal 1 paños J1-J1 SIEMENS-7SA87.

Registro eventos N°4, relé sistema 2 J1-J2.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:45.890	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	34
2	02.04.2024 15:29:45.890	00.000	ATR1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	On
3	02.04.2024 15:29:47.660	1.770	ATR1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	On
4	02.04.2024 15:29:47.660	1.770	ATR1:Group indicat.	Operate	phs A phs B phs C
5	02.04.2024 15:29:47.660	1.770	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	On
6	02.04.2024 15:29:47.660	1.770	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	On
7	02.04.2024 15:29:47.664	1.774		Signal not available	
8	02.04.2024 15:29:47.668	1.778	52J1:Circuit break.	Position	SPN intermediate
22	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	148 A
20	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break.-current phs C	72 A
19	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break.-current phs B	41 A
18	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break.-current phs A	43 A
17	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break.-current phs C	127 A
16	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break.-current phs B	97 A
21	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break. current 3I0/IN	295 A
14	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break. voltage phs C	143.10 kV
13	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break. voltage phs B	123.68 kV
12	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break. voltage phs A	99.78 kV
11	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break. voltage phs C	143.10 kV
10	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break. voltage phs B	123.68 kV
9	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J2:Circuit break.	Break. voltage phs A	99.78 kV
15	02.04.2024 15:29:47.672	1.782	52J1:Circuit break.	Break.-current phs A	87 A
23	02.04.2024 15:29:47.681	1.791		Signal not available	
24	02.04.2024 15:29:47.684	1.794	52J1:Circuit break.	Position	SPN open
25	02.04.2024 15:29:47.688	1.798	52J1:Circuit break.	Definitive trip	On
26	02.04.2024 15:29:47.688	1.798	52J2:Circuit break.	Definitive trip	On
30	02.04.2024 15:29:47.690	1.800	52J1:Circuit break.	Trip/open cmd.	Off
29	02.04.2024 15:29:47.690	1.800	ATR1:Group indicat.	Operate	Off
28	02.04.2024 15:29:47.690	1.800	ATR1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Operate	Off
27	02.04.2024 15:29:47.690	1.800	ATR1:50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1	Pickup	Off
31	02.04.2024 15:29:47.706	1.816		Signal not available	
32	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault resistance prim.	-77.785 Ω
33	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault reactance prim.	7.623 Ω
34	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault resistance sec.	-58.339 Ω
35	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault reactance sec.	5.717 Ω
36	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault distance	108.9 km
37	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault distance in %	181.5 %
38	02.04.2024 15:29:47.718	1.828	ATR1:Fault locator	Fault loop	AG
39	02.04.2024 15:29:47.758	1.868	52J2:Circuit break.	Trip/open cmd.	Off
40	02.04.2024 15:29:48.188	2.298	52J1:Circuit break.	Definitive trip	Off
41	02.04.2024 15:29:48.188	2.298	52J2:Circuit break.	Definitive trip	Off

Oscilografía N°4, relé sistema 2 J1-J2.



## Observaciones.

De acuerdo con registro eventos N°4 y oscilografía N°4, en relé de distancia 21T paños J1-J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7UT86, protección de banco de autotransformadores 220/110 kV, a partir de las 15:29:45.890 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sobrecorriente residual de tiempo inverso 51N lado 220 [kV], "50N/51N OC-gnd-A1:Inverse-T 1". 1.77 segundos después, se produce el disparo de este elemento de protección y el envío de orden de disparo sobre 51J1 y 52J2, los abren luego de 24 y 21 milisegundos respectivamente.

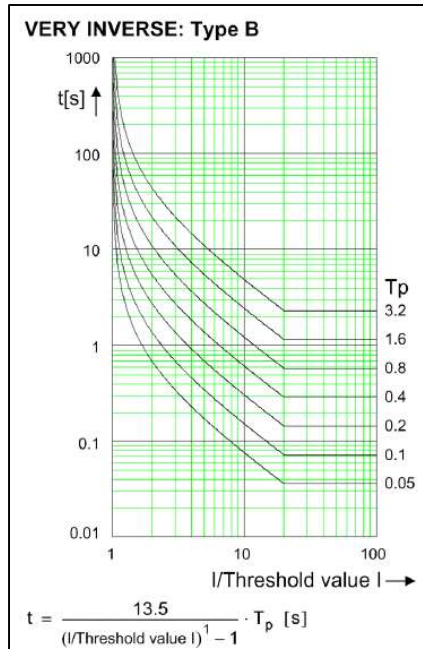
De la oscilografía se observa una corriente residual de 377 [A] al inicio del evento y de 490 [A] amperes al momento del disparo y las corrientes de línea en el mismo ángulo de fase durante todo el evento.

El elemento operado 51N no posee control de direccionalidad, por tanto, es bidireccional. De los ajustes, los cuales se muestran en la siguiente imagen. Se observa un pick up de 0,04 [A] secundario equivalente a 60 [A] secundarios, curva IEC very inverse y Time Dial de 0,83.

The image shows a screenshot of the 'Inverse-T 1' settings interface for a Siemens 7UT86 relay. The interface is a table with two columns: the left column contains numerical identifiers (e.g., 22.211.781.1) and the right column contains the corresponding settings. The settings include Mode (on), Operate & fit.rec. blocked (no), Dynamic settings (no), Method of measurement (fundamental comp.), Threshold (0.040 A), Type of character. curve (IEC very inverse), Min. time of the curve (0.00 s), Reset (instantaneous), Time dial (0.83), and Additional time delay (0.00 s).

Identifier	Setting
22.211.781.1	Mode: on
22.211.781.2	Operate & fit.rec. blocked: no
22.211.781.26	Dynamic settings: no
22.211.781.8	Method of measurement: fundamental comp.
22.211.781.3	Threshold: 0.040 A
22.211.781.108	Type of character. curve: IEC very inverse
22.211.781.113	Min. time of the curve: 0.00 s
22.211.781.109	Reset: instantaneous
22.211.781.101	Time dial: 0.83
22.211.781.115	Additional time delay: 0.00 s

De acuerdo con la expresión matemática de la curva IEC very inverse y considerando los ajustes de Pick up y TD, el tiempo de operación del elemento 51N de 1,77 segundos es correcto, a continuación, se muestra la característica de esta curva, extraída del manual de relé de protección. Se debe considerar que la corriente residual medida por el relé fluctuó entre 6 a 8 veces la corriente de pick up.



**Conclusiones.**

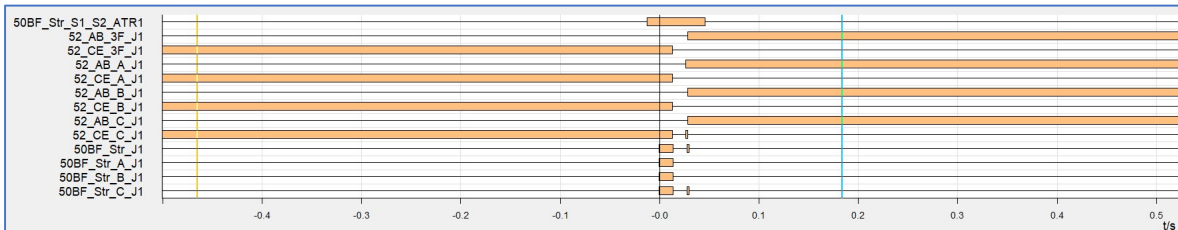
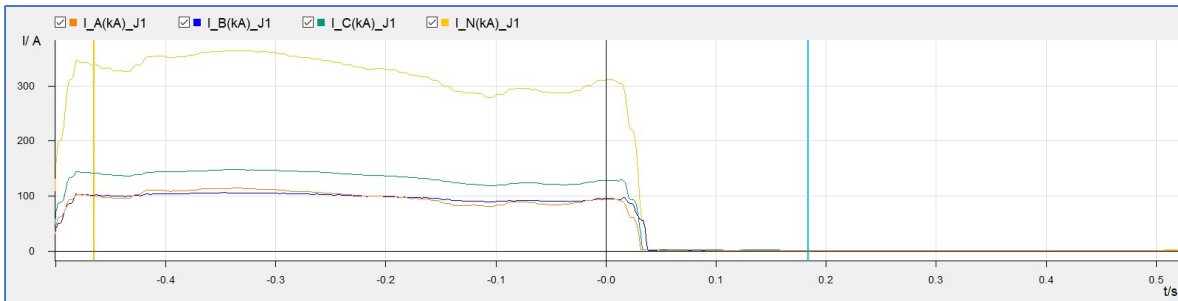
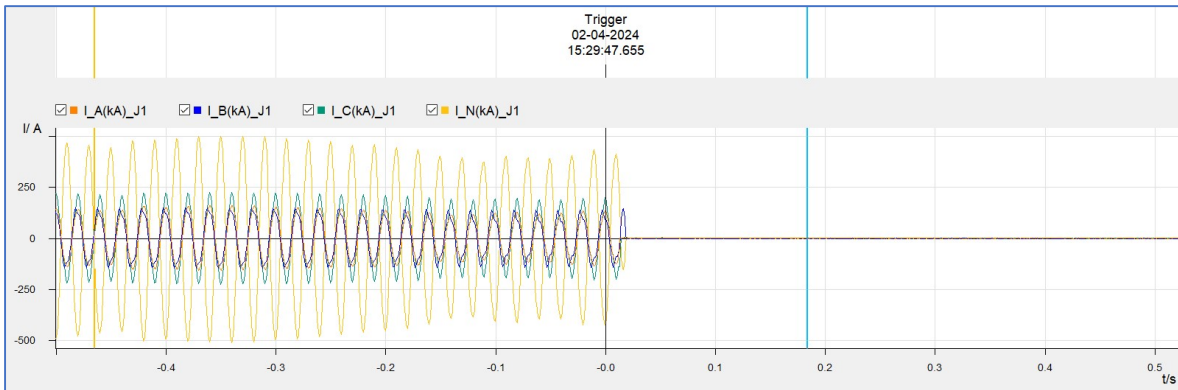
Relé de distancia 21T paños J1-J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7UT86 opera de forma correcta de acuerdo con sus ajustes.

- Comportamiento de relé falla interruptor 52J1 SIEMENS-7VK87.

Registro eventos N°5, relé 50BF J1.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:47.643	-00.012	Señales	A50BF por S1oS2 ATR1	on
2	02.04.2024 15:29:47.655	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	29
3	02.04.2024 15:29:47.655	00.000	52J1:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B phs C
4	02.04.2024 15:29:47.668	00.013		Signal not available	
5	02.04.2024 15:29:47.668	00.013		Signal not available	
6	02.04.2024 15:29:47.668	00.013		Signal not available	
7	02.04.2024 15:29:47.668	00.013		Signal not available	
8	02.04.2024 15:29:47.669	00.014	52J1:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
9	02.04.2024 15:29:47.682	00.027		Signal not available	
10	02.04.2024 15:29:47.682	00.027		Signal not available	
11	02.04.2024 15:29:47.683	00.028	52J1:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs C
12	02.04.2024 15:29:47.684	00.029		Signal not available	
13	02.04.2024 15:29:47.684	00.029		Signal not available	
14	02.04.2024 15:29:47.684	00.029		Signal not available	
15	02.04.2024 15:29:47.685	00.030	52J1:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
16	02.04.2024 15:29:47.700	:00.046	Señales	A50BF por S1oS2 ATR1	off

Oscilografía N°5, relé 50BF J1.



**Observaciones.**

De acuerdo con registro eventos N°5 y oscilografía N°5, en relé de falla interruptor de interruptor 52J1 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87, a partir de las 15:29:47.643 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe arranque de función falla interruptor por la operación de protecciones sistema 1 y sistema 2 diagonal 1 paños J1-J2. 41 milisegundos después relé registra la apertura efectiva de interruptor de paño 52J1. Durante el evento relé no opera elementos de protección. En la oscilografía se observa una corriente residual superior a 300 [A] y las corriente de fase en el mismo ángulo de fase.

**Conclusiones.**

- Relé de falla interruptor de interruptor de paño 52J1 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87 se comporta correctamente.

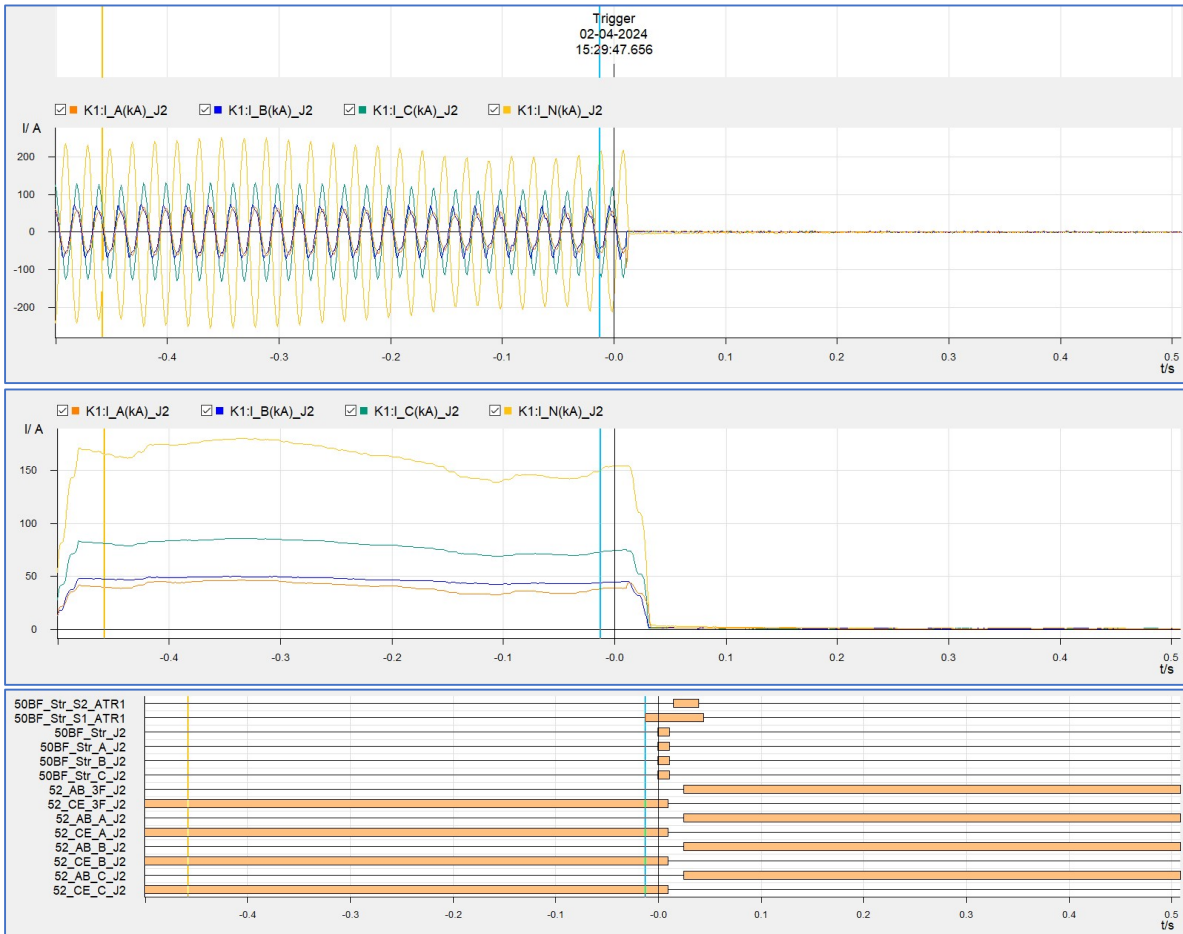


- Comportamiento de relé falla interruptor 52J2 SIEMENS-7VK87.

Registro eventos N°6, relé 50BF J2.

#	Time stamp	Relative time	Fault log	Name	Value
1	02.04.2024 15:29:47.644	-00.012	Señales	A50BF por S1 ATR1	on
2	02.04.2024 15:29:47.656	00.000	Recording:Fault recorder:Control	Fault number	68
3	02.04.2024 15:29:47.656	00.000	52J2:50BF Ad.CBF 1	Pickup	phs A phs B phs C
4	02.04.2024 15:29:47.666	00.010		Signal not available	
5	02.04.2024 15:29:47.666	00.010		Signal not available	
6	02.04.2024 15:29:47.666	00.010		Signal not available	
7	02.04.2024 15:29:47.666	00.010		Signal not available	
8	02.04.2024 15:29:47.667	00.011	52J2:50BF Ad.CBF 1	Pickup	off
9	02.04.2024 15:29:47.671	00.015	Señales	A50BF por S2 ATR1	on
10	02.04.2024 15:29:47.681	00.025		Signal not available	
11	02.04.2024 15:29:47.681	00.025		Signal not available	
12	02.04.2024 15:29:47.681	00.025		Signal not available	
13	02.04.2024 15:29:47.681	00.025		Signal not available	
14	02.04.2024 15:29:47.696	00.040	Señales	A50BF por S2 ATR1	off
15	02.04.2024 15:29:47.699	00.043	Señales	A50BF por S1 ATR1	off

Oscilografía N°6, relé 50BF J2.



**Observaciones.**

De acuerdo con registro eventos N°6 y oscilografía N°6, en relé de falla interruptor de interruptor 52J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87, a partir de las 15:29:47.644 (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé recibe arranque de función falla interruptor por la operación de protecciones sistema 1 y sistema 2 diagonal 1 paños J1-J1. 37 milisegundos después relé registra la apertura efectiva de interruptor de paño 52J1. Durante el evento relé no opera elementos de protección. De la oscilografía se observa una corriente residual superior a 300 [A] y las corrientes de fase en el mismo ángulo de fase durante todo el evento.

**Conclusiones.**

- Relé de falla interruptor de interruptor de paño 52J2 de S/E Chiloé, SIEMENS 7VK87 se comporta correctamente.

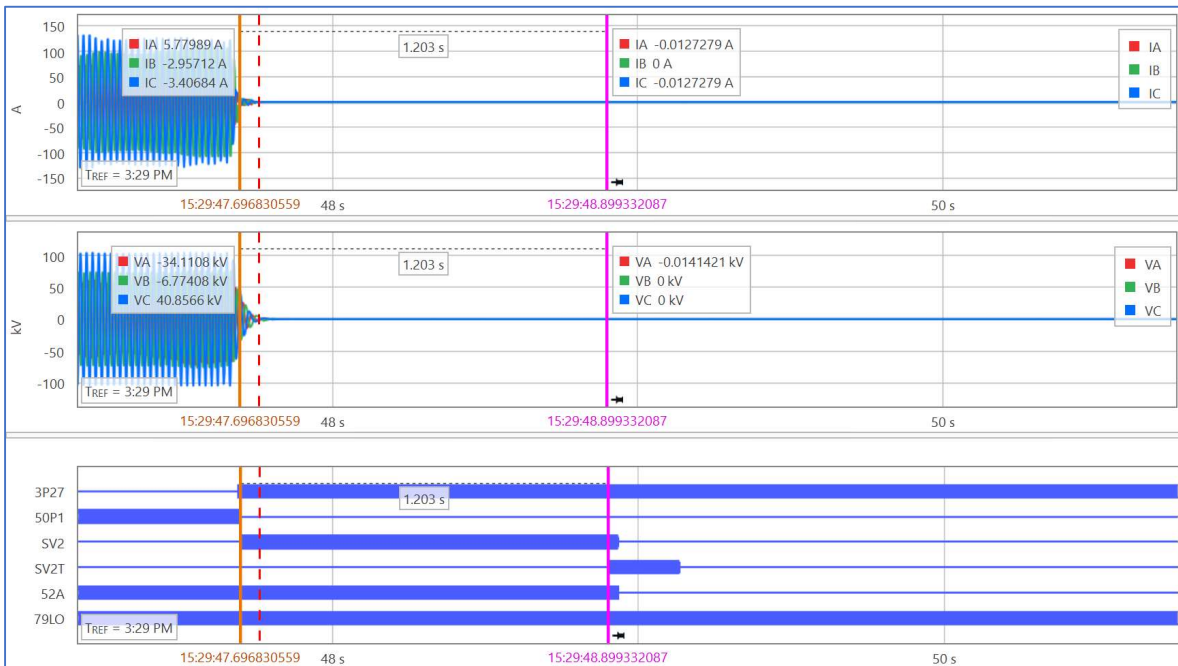
## S/E Pid Pid.

- Comportamiento de protección de distancia sistema 1 21/21N-H2-S1 (SEL-311C)

### Registro evento N°7 – relé sistema 1 paño H2 S/E Pid Pid.

18	04/02/24	15:29:29.622	50P1	Asserted
17	04/02/24	15:29:29.632	IN101	Asserted
16	04/02/24	15:29:29.642	3P27	Deasserted
15	04/02/24	15:29:29.937	LOP	Deasserted
14	04/02/24	15:29:47.692	3P27	Asserted
13	04/02/24	15:29:47.697	50P1	Deasserted
12	04/02/24	15:29:47.697	SV2	Asserted
11	04/02/24	15:29:47.757	LOP	Asserted
10	04/02/24	15:29:48.899	SV2T	Asserted
9	04/02/24	15:29:48.899	OUT103	Asserted
8	04/02/24	15:29:48.924	IN101	Deasserted
7	04/02/24	15:29:48.934	SV2	Deasserted
6	04/02/24	15:29:48.944	OUT101	Asserted
5	04/02/24	15:29:48.944	OUT104	Asserted
4	04/02/24	15:29:49.135	SV2T	Deasserted
3	04/02/24	15:29:49.140	OUT101	Deasserted
2	04/02/24	15:29:49.140	OUT103	Deasserted
1	04/02/24	15:29:49.140	OUT104	Deasserted

### Oscilografía N°7 – relé sistema 1 paño H2 S/E Pid Pid.



#### PID-PID - SEL311C-S1

Time: 02-04-2024 15:29:47.762000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S1\04\_02\_2024 15\_29\_47\_762 TRIP.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420  
 Event Type: TRIP  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Frequency: 49.87 Hz Sample Rate: 32 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP  
 Shot: 1  
 Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0

### **Observaciones.**

De acuerdo con Registro de evento N°7 y oscilografías N°7, en relé protección de distancia sistema 1 de paño 110 kV H2 SEL-311C, en S/E Pid Pid a partir de las 15:29:47.692 horas (UTC-0) de fecha 02-04-2024, relé activa pick up de elemento sub-tensión trifásico 3P27, 5 milisegundos después, se activa drop out de elementos sobrecorriente de fase de tiempo definidos 50P1, con esto arranca elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2 y 1,2 segundos después se produce el disparo de elemento auxiliar. Inmediatamente, relé envía orden de apertura sobre 52H2 el que abre luego de 35 milisegundos. se observa en canales digitales que la reconexión se encontraba bloqueada durante el evento.

Ajuste por sub-tensión, 27P=44450 V.

Pick up sobrecorriente supervisión sub-tensión, 50P1P=15A.

SV2 = Disparo sub-tensión supervisado por bajo voltaje trifásico de 44450V, sin falla de fusible, corriente de fases inferior a 15A y 52H2 cerrado, con retardo de operación de 60 ciclos (1,2 segundos).

### **Conclusiones.**

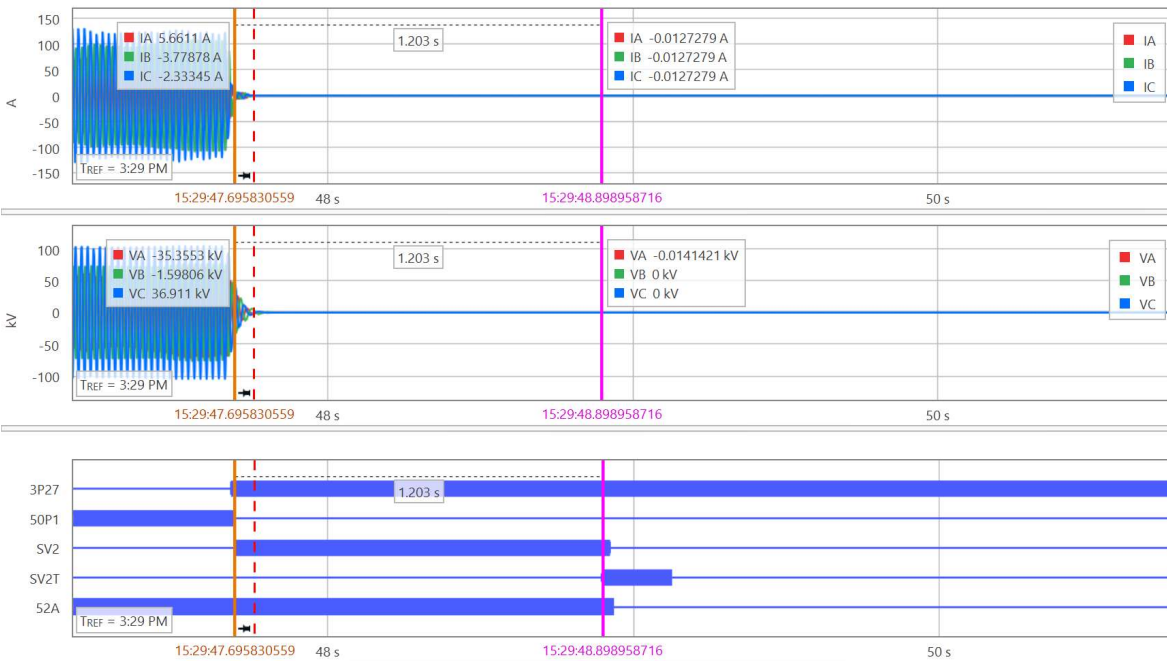
- ✓ Relé protección de distancia sistema 1, 21/21N-H2-S1, de paño 110 kV H2, modelo SEL-311C, en S/E Pid Pid opera de forma correcta

- Comportamiento de protección de distancia sistema 2 21/21N-H2-S2 (SEL-311C).

Registro evento N°8 – relé sistema 2 paño H2 S/E Pid Pid.

20	04/02/24	15:29:29.621	50P1	Asserted
19	04/02/24	15:29:29.631	IN101	Asserted
18	04/02/24	15:29:29.641	3P27	Deasserted
17	04/02/24	15:29:29.936	LOP	Deasserted
16	04/02/24	15:29:47.686	3P27	Asserted
15	04/02/24	15:29:47.691	3P27	Deasserted
14	04/02/24	15:29:47.696	50P1	Deasserted
13	04/02/24	15:29:47.696	SV2	Asserted
12	04/02/24	15:29:47.696	3P27	Asserted
11	04/02/24	15:29:47.756	LOP	Asserted
10	04/02/24	15:29:48.899	SV2T	Asserted
9	04/02/24	15:29:48.899	OUT103	Asserted
8	04/02/24	15:29:48.924	SV2	Deasserted
7	04/02/24	15:29:48.924	IN101	Deasserted
6	04/02/24	15:29:48.944	OUT101	Asserted
5	04/02/24	15:29:48.944	OUT104	Asserted
4	04/02/24	15:29:49.124	SV2T	Deasserted
3	04/02/24	15:29:49.129	OUT101	Deasserted
2	04/02/24	15:29:49.129	OUT103	Deasserted
1	04/02/24	15:29:49.129	OUT104	Deasserted

Oscilografía N°8 – relé sistema 2 paño H2 S/E Pid Pid.



PID-PID - SEL311C-S2  
 Time: 02-04-2024 15:29:47.761000  
 File: C:\Users\alejandro.mellado\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas CEN\2024\2024-04-02 Chiloe NvaAncud \PIDPID H2\S2\04\_02\_2024 15\_29\_47\_761 TRIP.CEV  
 FID: SEL-311C-1-R501-V0-Z100100-D20110420  
 Event Type: TRIP  
 Report Type: CEV, Filtered  
 Frequency: 49.87 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle  
 Targets: TRIP  
 Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0

### **Observaciones.**

De acuerdo con Registro de evento N°8 y oscilografía N°8, en relé protección de distancia sistema 2 de paño 110 kV H2 SEL-311C de S/E Pid Pid a partir de las 15:29:47.686 horas (UTC-0) de fecha 24-05-2023, relé activa pick up de elemento sub-tensión trifásico 3P27 por 5 milisegundos, luego, 5 milisegundos después, se activa drop out de elementos sobrecorriente de fase de tiempo definidos 50P1 y vuelve a activar pick up de elemento sub-tensión trifásico 3P27, con esto arranca elemento auxiliar de disparo por sub-tensión SV2 y 1,2 segundos después se produce el disparo de elemento auxiliar. Inmediatamente, relé envía orden de apertura sobre 52H2 el que abre luego de 36 milisegundos.

Ajuste por sub-tensión, 27P=44450 V.

Pick up sobrecorriente supervisión sub-tensión, 50P1P=15A.

SV2 = Disparo sub-tensión supervisado por bajo voltaje trifásico de 44450V, sin falla de fusible, corriente de fases inferior a 15A y 52H2 cerrado, con retardo de operación de 60 ciclos (1,2 segundos).

### **Conclusiones.**

- ✓ Relé protección de distancia sistema 2, 21/21N-H2-S2, de paño 110 kV H2, modelo SEL-311C de S/E Pid Pid opera correctamente.

**14.1 Informe de interrupción.**

Fecha del informe: 09/04/2024

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur S.A.

1. Información de la interrupción:

Causa de la interrupción:	Caída de dos árboles (eucaliptus) ubicados fuera de faja de servidumbre, sobre la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé, entre estructuras N°127 y 128.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Rut propietario instalación o equipo	77.312.201-6
Nombre de la instalación asociada	Línea 220 kV Nueva Ancud-Chiloé.
Punto de falla N° (corresponde al de infraestructura GxTx)	ID: 1582 Nueva Ancud - Chiloé 220 kV
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura GxTx)	ID: 14216 SP S/E Chiloe J4/J5 – S1 ID: 14217 SP S/E Chiloe J4/J5 – S2
comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (CUT)", determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	ID: 10201 – Castro ID: 10205 – Dalcahue ID: 10203 – Chonchi ID: 10208 – Quellon ID: 10207 – Queilen ID: 10202 – Ancud ID: 10209 – Quemchi ID: 10206 – Puqueldon ID: 10204 – Curaco de Vélez ID: 10210 – Quinchao
Cantidad de clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	66334
Fecha y hora inicio interrupción	02-04-2024 12:20:42 hrs
Fecha y hora termino interrupción	02-04-2024 22:40:00 hrs.

## 2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

### 2.1. DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El martes 02 de abril de 2024 alrededor de las 12:20 horas se interrumpe suministro aportado por la línea de transmisión 220kV Nueva Ancud-Chiloé, en subestación Nueva Ancud **Propiedad de TRANSELEC**, abren los paños 52J4/J5 y en subestación Chiloé abren los paños 52J4/J5, ambos por actuación de protecciones. La interrupción del suministro afecta a toda la isla grande de Chiloé, lo equivalente a 66334 clientes.

Consecuente a las predicciones meteorológicas emitida por la DGAC-Chile, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por fuerte lluvia y rachas de viento sobre los 120km/h, bajo estas circunstancias se produce la pérdida del suministro. En momento de la ocurrencia de la desconexión, personal de mantenimiento que se encontraba en terreno pudo constatar la caída de innumerables árboles que tuvieron como consecuencia el corte de caminos en la zona. Por este motivo el tiempo para acceder al punto de falla fue el cuádruple de lo normal.

Por los caminos utilizados y mediante los cuales se logró avanzar en el recorrido, se requirieron trabajos de despeje de las vías en dos tramos, retirando en total 25 árboles de grandes dimensiones, en promedio de 20 metros de altura.

Alrededor de las 14:25 horas se ubica el punto de falla, constatando que dos eucaliptos ubicados fuera de faja caen y quedan apoyados sobre las fases media e inferior, entre las estructuras 127 y 128 de la citada línea. Inmediatamente se inicia preparativos para retiro de los árboles y solicitudes operacionales. Sin embargo, con el clima aún inestable caracterizado por fuertes rachas de viento y lluvia, era improcedente por seguridad del personal trepar las torres. Con las condiciones operacionales dadas y un clima menos inestable se inician labores de normalización a las 16:20 horas, proceso que concluye a las 20:00 horas.

Los árboles que afectaron a la línea de transmisión se encuentran ubicados en un inmueble particular, propiedad de Ricardo Díaz Avendaño, RUN 8.994.016-8. En dicho inmueble se emplaza un tramo de la línea correspondiente a las estructuras 127 y 128 y a su vez existe una plantación de eucaliptos fuera de faja de servidumbre, respecto de la cual al propietario se le ha solicitado en reiteradas ocasiones autorización para talar los árboles que revisten un riesgo inminente sobre la instalación eléctrica, y que dada su negativa ha sido denunciado ante la autoridad.

El fuerte temporal afectó tempranamente el servicio de las empresas de comunicación, lo que influyó en todas las actividades relacionadas con la reposición. Al proceso normal de reposición se sumó tiempo por pérdida de comunicaciones, a las 20:42 horas se energiza en vacío la línea 220kV Nueva Ancud/Chiloé, a las 20:47 se recupera el servicio en SS/EE Degañ, Dalcahue y San Pedro, y a las 21:19 horas se recupera el servicio en SS/EE PidPid, Castro, Chonchi (barra110kV) y Quellón. A las 22:38 horas se recupera el servicio en S/E Ancud y 22:40 horas se recupera el servicio en barra MT de S/E Chonchi, restableciendo el servicio de la totalidad de los clientes afectados por transmisión.



## 2.2. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (SEGÚN R. EX. N°15704/2016)

La falla fue provocada por eventos de la naturaleza que de conformidad a lo dispuesto en el art 45 del Código Civil, reúnen las características de la fuerza mayor, toda vez que es imposible prever el tiempo y lugar de ocurrencia.

## 2.3. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (SEGÚN R. EX. N°15704/2016)

Que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

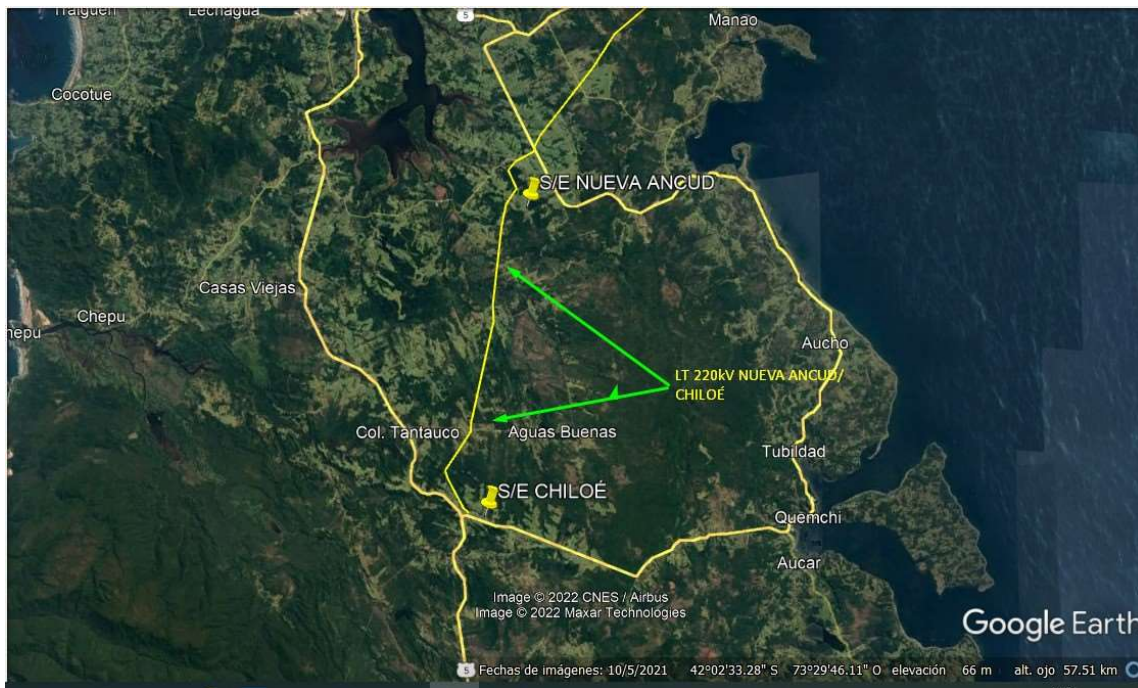
## 2.4. ELEMENTOS MINIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITEN EXTERIORIDAD (Según R. Ex. N° 15704/2016).

Los hechos que provocaron la falla son una consecuencia de las condiciones climáticas imperantes en la zona, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

2.5. Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 deben concurrir en forma copulativa, ya que todos ellas configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor

### 3. CROQUIS DEL PUNTO DE FALLA

Sector Afectado:



Fotografía N°1: Detalle de la línea de transmisión afectada.

**Cristián Suárez Morales**  
14.405.095-9  
**Gerente Zonal Transmisión Sur**

**ANEXO DE PROBATORIOS**

**ESTE EVENTO NO SE ENCUENTRA VIGENTE**  
**Alerta Meteorológica**  
**Actualización**

Código: AA20-1/2024

➔ **Viento Moderado a Fuerte**

Emisión: Lunes 1 de abril del 2024 a las 13:01 hrs.

Condición Sinóptica: Sistema frontal

Desde: la madrugada del martes 02 de abril del 2024

Hasta: la tarde del martes 02 de abril del 2024

Zonas que afecta: La Araucanía (Litoral)  
 Los Ríos (Litoral)  
 Los Lagos (Litoral, Chiloé, Litoral Interior)

Intensidad estimada del Viento en Km/h

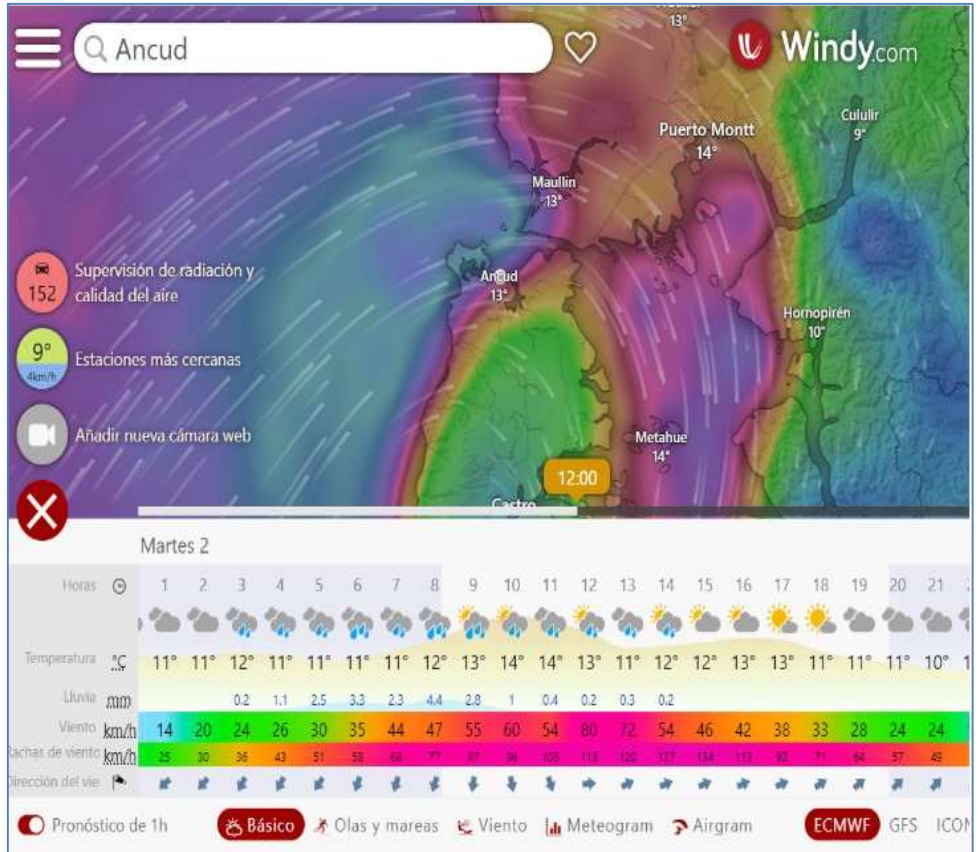
Región: La Araucanía	
Zona	martes 02
Litoral	40-60 racha 90
Región: Los Ríos	
Zona	martes 02
Litoral	50-70 racha 90
Región: Los Lagos	
Zona	martes 02
Litoral	60-80 racha 90
Chiloé	60-80 racha 90
Litoral Interior	60-80 racha 90

**AVISO**  
 Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad moderada, potencialmente peligrosos. Manténgase informado y realice actividades expuestas a riesgos meteorológicos.

**ALERTA**  
 Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad fuerte, con probabilidad de generar riesgos en las personas. Manténgase informado de su evolución y siga las instrucciones de las autoridades, evite riesgos innecesarios.

**ALARMA**  
 Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad intenso, con muy alto potencial de generar riesgos materiales y de vida en las personas. Manténgase informado, cumpla las instrucciones generadas por las autoridades y esté preparado para medidas extraordinarias.

Dirección Meteorológica de Chile  
 Casilla 140 - Santiago Matucana Estación Central  
 Código Postal 8170018  
 Teléfono: 56-2-2446238 Fax: 56-2-244378212  
 Sitio: Teléfono 56-2-2446238



Fotografías N°2: Probatorios sobre anuncios climáticos en la zona, advertencias de intensos vientos, sobre 120km/hr.



Fotografías N°3: Probatorio de árboles caídos sobre la línea.  
 STN – STS – SAGESA – SGA – CAITÁN - TOLCHÉN – LT CABO LEONES – SATT 5





Fotografías N°4: Probatorio altura total del árbol (31 metros) y distancia a línea (20 metros).



Fotografías N°5: Evidencias de cortes en ruta 5 y caminos rurales.



Fotografías N°6: Probatorios de impactos en la comunidad, suspensión de clases y transbordos en canal de Chacao.



**DECLARACIÓN JURADA**

En Castro a 09 de abril 2024, yo, Alberto Jaramillo Vergara, Cédula de Identidad N°13.523.276-9 en mi calidad de Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión Chiloé y en representación de la empresa eléctrica Sistema de Transmisión del Sur, RUT N° 77.312.201-6, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno, declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 02.04.2024, a las 12:20 horas, se debió a la caída de dos eucaliptos sobre la línea 220kV Nueva Ancud/Chiloé, por efecto de los intensos vientos registrados en la zona, los cuales registraron una velocidad por sobre los 120 km/h. La caída de los árboles afectó el tramo de línea de transmisión entre las estructuras 127 y 128.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

Los árboles que afectaron a la línea de transmisión se encuentran ubicados en un inmueble particular, propiedad de don Ricardo Díaz Avendaño, RUN 8.994.016-8. En dicho inmueble se emplaza un tramo de la línea correspondiente a las estructuras 127 y 128 y a su vez existe una plantación de eucaliptos fuera de faja de servidumbre, respecto de la cual al propietario se le ha solicitado en reiteradas ocasiones autorización para talar los árboles que revisten un riesgo inminente sobre la instalación eléctrica, y que dada su negativa ha sido denunciado ante la autoridad.


Consecuente a las predicciones meteorológicas emitidas por la DGAC-Chile, las condiciones climáticas en la zona se caracterizaban por fuerte lluvia, rachas de viento sobre los 120km/h, bajo estas circunstancias varios eucaliptos ubicados en propiedad de don Ricardo se desraízan, llegando dos a la instalación individualizada.

Personal de mantenimiento STS realiza recorrido en el sector, descubriendo lo expuesto alrededor de las 14:25 horas, normalizando la instalación a las 20:00 horas. El prolongado tiempo de recuperación se debe a las consecuencias que dejó el fuerte temporal, varios caminos cortados, pérdida de comunicaciones, acceso al punto de falla, inestabilidad del tiempo que impedía iniciar trabajos por motivos de seguridad y dificultad propia de la intervención.

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

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

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

  
Alberto Jaramillo Vergara  
C.I. N° 13.523.276-9



Jefe Zonal de Mantenimiento de Transmisión Chiloé

Firmo ante mí, don ALBERTO PASCUAL JARAMILLO VERGARA, cédula de identidad N° 13.523.276-9.-  
Castro, 09 de abril de 2024.- /peft



Mayo 2021

**Evaluación de Riesgo Forestal Líneas Tx  
Pargua – Chiloe 220 KV**  
Para empresa SAESA

Preparado por: Cristian Brito Vicent

# CONTENIDO

---

1	Introducción.....	2
2	Objetivo .....	2
3	Revisión de Aspectos Legales .....	3
3.1	<i>Antecedentes Legales y Normativos Vigente:</i> .....	3
4	Metodología Propuesta.....	5
4.1	Evaluación terrestre.....	6
4.1.1	<i>Marcación arboles individuales o de franjas de bosques dentro de la faja de servidumbre.</i> .....	6
4.1.2	<i>Marcación de árboles o franjas de bosques con riesgo fuera de la faja de servidumbre.</i> .....	7
4.1.3	<i>Levantamiento de riesgos.</i> .....	8
4.2	evaluación fotogramétrica.....	8
4.2.1	<i>Determinación distancias entre línea de alta tensión y arboles al borde de faja de servidumbre.</i> .....	8
4.2.2	<i>Método de trabajo evaluación fotogramétrica</i> .....	9
5	Resultados evaluación fotogramétrica y terrestre.....	9
5.1	Resultados evaluación cartográfica .....	9
5.1.1	<i>Resultados evaluación cartográfica</i> .....	11
5.2	Evaluación de riesgo forestal .....	12
5.2.1	<i>determinación de riesgos por arboles adyacentes a la línea de transmisión Pargua-Chiloé, estructuras 127 a 128</i> .....	12
5.2.2	<i>Resultados evaluación terrestre</i> .....	13
6	Conclusiones.....	15



# EVALUACIÓN DE RIESGO FORESTAL LÍNEAS TX

## 1 INTRODUCCIÓN

---

STS – GRUPO SAESA requiere una evaluación y análisis del riesgo forestal que podría presentar una plantación de Eucaliptus Nitens cuyos árboles por su desarrollo, follaje y proximidad a conductor de energía, pudieran tener proyección de caída sobre líneas de transmisión Pargua Chiloe, entre las estructuras 127 y 128, predio de propiedad del Señor Ricardo Díaz Avendaño ubicado a 26 Km al Sur de la ciudad de Ancud por ruta W-315.

*Imagen N° 01. Ubicación del predio:*



## 2 OBJETIVO

---

Realizar una evaluación, cuantificación y análisis del riesgo de árboles adyacentes a líneas de transmisión Pargua Chiloe, entre las estructuras 127 y 128.

Objetivos específicos:

- Evaluar condiciones de riesgo hacia líneas de transmisión por presencia de árboles.
- Vuelco y generación de ortofoto actualizada de la zona de interés.
- Identificar los árboles que presenten riesgo de caída sobre el tendido eléctrico.
- Georreferenciar las zonas de riesgos.
- Determinar las acciones a implementar para controlar o eliminar el riesgo.
- Categorizar el riesgo.

## 3 REVISIÓN DE ASPECTOS LEGALES

---

### 3.1 ANTECEDENTES LEGALES Y NORMATIVOS VIGENTE:

La normativa que regula la mantención y seguridad de las instalaciones eléctricas se encuentra contenida en distintos cuerpos normativos, principalmente en la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), en el Decreto Supremo 327 Reglamento LGSE (DS N° 327), en el Decreto 47 Ordenanza General de la Ley General de Urbanismo y Construcciones (OGUC) y en la Norma Técnica de Instalaciones de Corrientes Fuertes NSEG 5 E.N.7. Además, es posible identificar ciertos aspectos regulados en las Ordenanzas Municipales tanto provinciales como comunales, lo cual debe ser analizado en la particularidad de cada provincia y comuna donde esté emplazado el proyecto.

La LGSE establece la norma base sobre la materia, disponiendo que es deber de todo concesionario de servicio público de cualquier naturaleza mantener las instalaciones en buen estado y en condiciones de evitar peligro para las personas o cosas, de acuerdo con las disposiciones reglamentarias correspondientes (Art. 139).

Asimismo, y como contrapartida, se establece una prohibición legal al dueño del predio sirviente de no hacer plantaciones, construcciones ni obras que perturben o perjudiquen el ejercicio de las servidumbres establecidas (Art. 57).

A su vez, el DS N° 327 establece similar norma base del artículo 139 de LGSE y en su artículo 205 hace extensible la obligación de mantención a todo operador de instalaciones eléctricas, ya sea de generación, transporte o distribución, sin hacer mención a la calidad o no de concesionario eléctrico.

Asimismo, el DS N° 327 establece que las especificaciones técnicas de todo proyecto eléctrico, en relación con su mantenimiento, deberán ajustarse a las normas técnicas y reglamentos vigentes (Art. 206 inciso 1°).

En el contexto normativo anteriormente descrito, la Norma Técnica de Instalaciones de Corrientes Fuerte, NSEG 5 E.N.71(NSEG) regula aquellas instalaciones eléctricas que presentan, en ciertas circunstancias, peligro para las personas o las cosas (Art.1).

El referido cuerpo legal señala que las instalaciones eléctricas de corrientes fuertes se clasifican en instalaciones de baja y alta tensión, dependiendo de si su tensión nominal excede o no los 1.000 volts (Art. 6).

La NSEG establece que dichas instalaciones deberán ser ejecutadas y mantenidas de manera de evitar todo peligro para las personas y no ocasionar daños a terceros (Art. 12).

En relación con las líneas aéreas, se personaliza la responsabilidad en los concesionarios y se establece la obligación de mantener en un buen estado de conservación las líneas aéreas, lo que debe ser revisado periódicamente (Art.92).

Igualmente, se establece que las líneas aéreas sin uso por cierto tiempo deben ser mantenidas y controladas como si estuvieran en servicio (Art.93).

Según lo anterior, entendemos que la revisión, mantención y control del buen estado de las instalaciones eléctricas corresponde al concesionario eléctrico, sin perjuicio de la labor fiscalizadora y sancionatoria de la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) en el cumplimiento de la normativa sectorial.

En relación con los árboles y vegetación o material que están próximos a las líneas aéreas, el artículo 111 N° 5 del Reglamento de Corrientes Fuertes, NSEG 5 E.N. 71, dispone que los dueños de los árboles tienen un deber jurídico de mantenimiento, y, en tal caso, tratándose de la faja eléctrica, solo pueden plantar o dejar crecer árboles frutales que no excedan de cuatro metros de altura. De no hacerlo, y ello provoca perturbación al suministro eléctrico, la empresa eléctrica puede (facultativo) corregir dicha infracción eléctrica con cargo al propietario de tales árboles, pero esto en la realidad se le endosa a las Empresas Eléctricas y solo en el caso de que el propietario se niegue para realizar las inspecciones y mantenciones, se acude a la autoridad para ingresar a realizar las labores de urgencia.

En consecuencia, antes de establecerse a priori una responsabilidad general por una supuesta “falta de roce”, debiera considerarse la existencia cierta de una causa primaria, originaria o previa. Quien planta o deja crecer especies arbóreas de naturaleza o altura distinta a la legalmente permitida, invadiendo de esa forma la faja eléctrica, adquiere carta de responsabilidad (administrativa, civil y/o penal) en caso de producirse daños o siniestros, lo que adquiere especial relevancia si se considera que dicha conducta es una práctica habitual en zonas altamente arbóreas, no afectas a un control ni fiscalización efectivos por la autoridad respectiva.

### ***Situación de los árboles vecinos***

- En relación con los árboles que están en la proximidad de líneas aéreas en conductor desnudo, la regla general que dispone el reglamento es que deben ser derribados o podados lo suficientemente para no exponer esas líneas a un peligro.
- Igualmente, se establecen las distancias mínimas que deben existir entre los conductores y los árboles vecinos, según el voltaje del conductor.
- En el caso de conductores de la categoría C (mayor a 25.000 volts), la distancia entre los conductores y los árboles vecinos será igual a la altura de los árboles, pero inferior a cinco metros.

- De igual forma, es importante destacar que la normativa permite la existencia de árboles frutales ubicados debajo de las líneas de categorías B o C, siempre que el propietario de estos los mantenga en forma que su altura no sobrepase los cuatro metros sobre el suelo.

#### ***Situación de la vegetación o material ubicado en la vecindad de la línea***

- “Los concesionarios deberán retirar de la vecindad de la línea toda vegetación o material que pueda poner en peligro la línea en caso de incendio” (Art.111.6).
- Tratándose de toda vegetación o material que pueda poner en peligro la línea en caso de incendio, la norma es clara en el sentido de que ordena al concesionario su retiro de la vecindad de la línea.
- De acuerdo con la definición del Diccionario de la RAE, entendemos el vocablo “vecindad” como “contorno o cercanías de un lugar”.

**Es interesante destacar que la norma no establece ni fija una distancia mínima de la vegetación o material que debe ser retirado, sino que el criterio es: i) toda vegetación o material ubicado en la vecindad de la línea y ii) que pueda poner en peligro la línea en caso de incendio.** Por lo anterior, para este organismo fiscalizador, la obligación de la empresa, no se agota en la franja de seguridad, sino que se extiende a los árboles vecinos o próximos que, por su altura y condición conocida, de salud, inclinación o inminente caída, puedan constituir una amenaza o riesgo para las instalaciones.

En síntesis, y según lo analizado, se puede concluir que **no existe** una distancia única o estándar en la normativa eléctrica nacional para efectos de mantención y seguridad de las instalaciones eléctricas.

Lo anterior dependerá de las características técnicas, elementos fácticos y demás particularidades y atributos de dichas instalaciones, pudiendo la SEC autorizar soluciones especiales no consultadas en la normativa técnica.

En caso de divergencias y conflictos con respecto a la aplicabilidad tanto de la NSEG como de la demás normativa eléctrica revisada, la llamada a aplicar e interpretar las disposiciones legales y reglamentarias sectoriales es la SEC.

## **4 METODOLOGÍA PROPUESTA**

---

La evaluación terrestre de las líneas de transmisión eléctrica corresponde a la evaluación en terreno de las condiciones de riesgo y la caracterización de éstos, cuantificando los árboles y otras condiciones observables que permitan definir la priorización de ingreso de las faenas sucesivas.

## 4.1 EVALUACIÓN TERRESTRE

En las zonas en que el tendido eléctrico tenga bosque o plantaciones cercanas, se determinarán los siguientes puntos:

- Cumplimientos de distancias eléctricas
- Evaluación de la estructura del bosque en la franja eléctrica.
- Si existe riesgo de proyección de caída (altura de árboles más cercanos v/s franja eléctrica).

Para aquella franja de árboles que posea proyección de caída sobre el tendido eléctrico se establecerá lo siguiente:

- Riesgo por condición del árbol: Se identificará si él o los individuos posee condiciones sanitarias visibles, alteración estructural u otra que afecte su integridad, tales como descalce, deslizamiento, pudrición.
- Riesgos indirectos: evaluar si alrededor de los árboles cercanos a la línea eléctrica, existen otros árboles que posean riesgo de caída y que puedan generar un efecto dominó, pudiendo afectar finalmente al tendido.

### 4.1.1 *Marcación arboles individuales o de franjas de bosques dentro de la faja de servidumbre.*

Se entenderá que los árboles o franjas de bosques, corresponde a aquellos individuos que sus fustes estén dentro de la faja de servidumbre, según lo especificado en el ancho de faja de servidumbre registrada por STS – GRUPO SAESA. La medición de distancia se efectuará con huincha y telemetro desde el eje de la línea, hasta el fuste de los árboles. Los vanos serán subdivididos en segmentos de 1/4 y la contabilización se hará asociado a cada porción del vano que corresponde (1/4 de vano; 1/2 Vano, 3/4 Vano, 4/4 Vano) y si la situación detectada abarca toda la longitud del vano se categorizo como “**Todo**”, lo cual implica que este afecto todo el vano.

- **Los árboles individuales que se encuentren dentro de las fajas de servidumbre** serán marcados con pintura espray visible de color rojo y contabilizado dentro del vano subdividiendo el registro en segmentos de ¼ de vano, en el caso de que la detección afecta todo el vano, el registro se agrupa como “**Todo el vano**”, lo que significa que los árboles con riesgos están distribuidos en todo el vano evaluado. Para su adecuada identificación en terreno se registrará las coordenadas UTM de su ubicación y fotografía del árbol, además del DAP, altura, distancia de la copa al conductor más cercano, condición sanitaria y especie.

- **Las Franjas de bosques que se encuentren dentro de las fajas de servidumbre**, serán marcados con Pintura espray visible color rojo enumerando el árbol 1 como inicio y de diez en diez de la primera hilera inmediata a la línea y se contabilizarán las hileras sucesivas que estarían dentro de la faja de servidumbre definida.

El cálculo de la cantidad de árboles se efectuará de forma indirecta proyectando el número de árboles contabilizados en la primera hilera y las hileras sucesivas para cada segmento del vano según corresponda y la contabilización se hará asociado a cada porción de  $\frac{1}{4}$  de vano según corresponda ( $\frac{1}{4}$  de vano;  $\frac{1}{2}$  Vano,  $\frac{3}{4}$  Vano,  $\frac{4}{4}$  Vano).

Para su adecuada identificación en terreno, se registrarán las coordenadas UTM del centro de la fracción de bosque dentro de la faja y se adjuntará fotografía del sector evaluado. Además, se determinará la Altura y DAP (a través de un muestreo de 5 árboles distribuidos en las hileras contabilizadas), condición sanitaria y la especie o formación boscosa, según corresponda a una plantación exótica o bosque nativo.

#### *4.1.2 Marcación de árboles o franjas de bosques con riesgo fuera de la faja de servidumbre.*

Corresponde a los árboles o franjas de bosque en una faja de 50 metros a partir del borde de la faja de servidumbre y que, por condiciones de altura, exposición, condición sanitaria, distancia de la copa al conductor, forma u otra que pudiera constituir riesgo para la línea eléctrica. La medición de distancia se efectuará con huincha o telemetro desde el eje de la línea hasta el fuste y desde el eje a la proyección de la copa de los árboles y se contabilizarán los árboles existentes en cada segmento de vano.

- **Los árboles individuales con condición de riesgo** serán marcados con pintura espray visible color rojo enumerando el árbol correlativamente dentro de cada vano, para su adecuada identificación en terreno se registrará las coordenadas UTM de su ubicación y una fotografía del árbol, además del DAP, altura, condición sanitaria y especie, dejando una observación de la condición de riesgo que presenta este individuo.
- **Las Franjas de bosques con condicione de riesgo**, serán marcados con pintura espray visible color blanco enumerando el árbol 1 como inicio y de diez en diez de la primera hilera inmediata a la línea y se contabilizarán las hileras sucesivas que por su altura proyectan a la línea eléctrica.

El cálculo de la cantidad de árboles se efectuará de forma indirecta proyectando el número de árboles contabilizados en la primera hilera y las hileras sucesivas para cada segmento de del vano según corresponda y la contabilización se hará asociado a cada porción de  $\frac{1}{4}$  de vano que corresponde ( $\frac{1}{4}$  de vano;  $\frac{1}{2}$  Vano,  $\frac{3}{4}$  Vano,  $\frac{4}{4}$  Vano).

Para su adecuada identificación en terreno, se registrarán las coordenadas UTM del centro de la fracción de bosque y una fotografía del sector evaluado. Además, se determinará la Altura y DAP (a través de un muestreo de 5 árboles distribuidos en las hileras contabilizadas), condición sanitaria y se determinará la especie o formación boscosa según corresponda a una plantación exótica o bosque nativo.

#### *4.1.3 Levantamiento de riesgos.*

Toda la información registrada en terreno será recopilada y procesada en función de los criterios de priorización de los riesgos levantados, los puntos evaluados según riesgos se disponen en una base de datos para el adecuado análisis y respaldo de la evaluación, la cual consta con una categorización de riesgo en cuatro niveles, correspondiente a Riesgo **Inmediata** (alta), **30 días** (medio), **6 meses** (bajo) e **Indeterminada**. Los criterios de riesgo estarán asociados a la condición o condiciones que se presenten en cada situación contrastado con la experiencia recogida en terreno en esta materia.

## 4.2 EVALUACIÓN FOTOGRAMÉTRICA

### *4.2.1 Determinación distancias entre línea de alta tensión y arboles al borde de faja de servidumbre.*

El objetivo de este análisis es realizar un levantamiento fotogramétrico de precisión de una faja de servidumbre eléctrica perteneciente a STS-Grupo SAESA, para determinar si existen árboles y/o copas que ingresen a dicha faja, se acerquen a la línea eléctrica y puedan provocar un accidente eléctrico, ya sea incendios o cortes de la transmisión eléctrica.



*Imagen N° 02 Eje línea alta tensión.*



#### 4.2.2 Método de trabajo evaluación fotogramétrica

- Para cumplir con el objetivo se determinó hacer un levantamiento fotogramétrico con DRON, para lo cual se usó un dron DJI Mavic 2 PRO.
- La planificación y procesamiento del vuelo fotogramétrico se hizo con el software Drone Deploy.
- El resultado final fue una ortofoto de 7cm de pixel, con georreferenciación a acorde a la imagen Google Earth, con precisión del orden de los 10cm.

## 5 RESULTADOS EVALUACIÓN FOTOGRAMÉTRICA Y TERRESTRE

---

### 5.1 RESULTADOS EVALUACIÓN CARTOGRÁFICA

La Imagen se obtuvo por vuelo realizado con fecha 18 de mayo 2021 la cual es la base para la evaluación y determinación de áreas de riesgo. Es importante mencionar que las imágenes que se pueden acceder de forma más común como Google Earth, pueden presentar distorsiones a nivel de detalle, lo cual puede generar errores de interpretación.

*Imagen N° 03* Visión general de esta imagen se presenta a continuación:

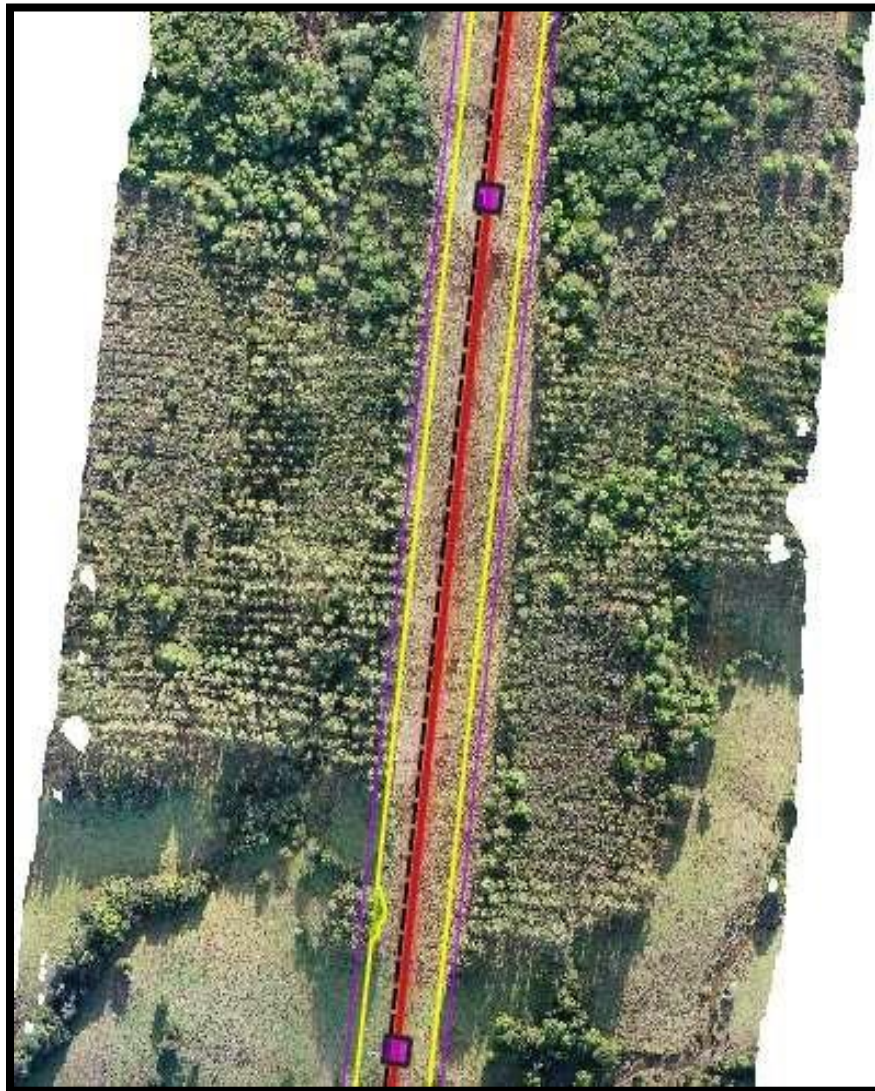




Sobre esta imagen georreferenciada con la precisión descrita, se procedió a identificar el centro de las bases de las torres, calcular con eso la línea del eje de la faja y luego las distancias del eje siguiente:

1. Línea del eje: Corresponde a la proyección de la línea que une los centros de las bases de las torres de alta tensión (línea roja).
2. Línea del conductor: A tres metros de distancia hacia el poniente del eje de la línea (línea punteada negra).
3. Línea de borde de la faja de servidumbre: A 15 metros a ambos lados del eje de la línea (línea amarilla).
4. Línea de seguridad futura: A 20 metros a ambos lados del eje de la línea (línea magenta). Esta faja es calculada como alternativa para tener una visión de una futura evaluación respecto del crecimiento del bosque de eucalipto adyacente a la faja de servidumbre oficial.

*Imagen N° 04.* Definición de faja de servidumbre, eje de la línea y buffer:





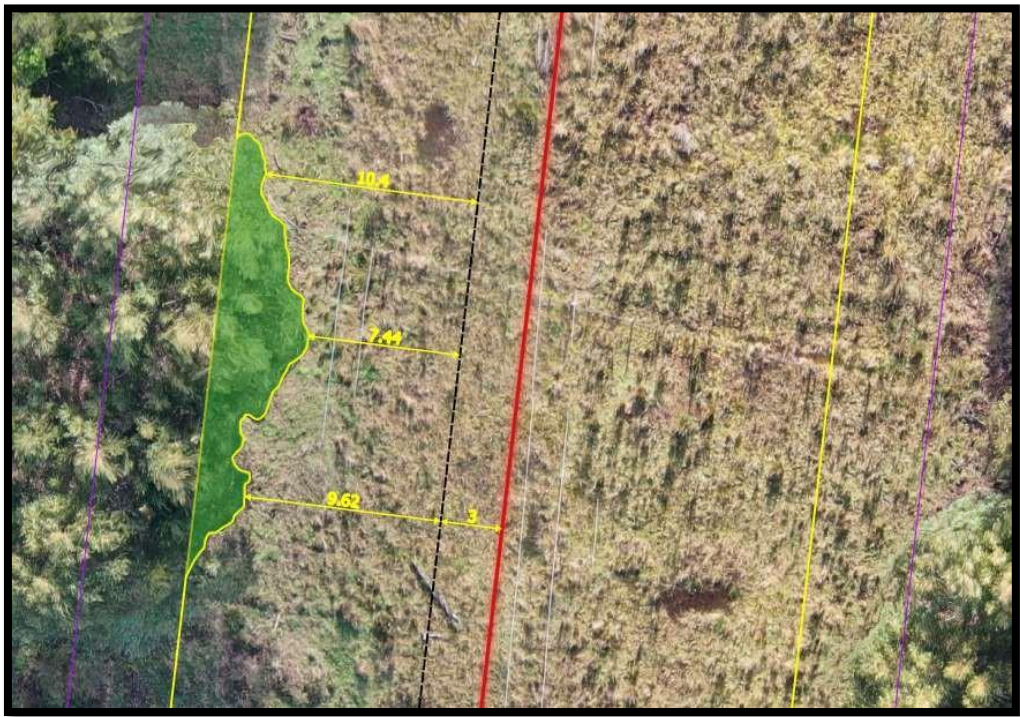
### 5.1.1 Resultados evaluación cartográfica

Al revisar el área que ocupa la servidumbre oficial, se pudo determinar que solo existe un punto de las copas de los árboles ingresan a dicha faja el que se aprecia en la imagen siguiente:

*Imagen N° 05*



*Imagen N° 06*, Distancias del conductor al follaje de los árboles es la siguiente:



Respecto de la plantación de eucalipto, ésta se encuentra fuera de la faja de servidumbre, observando en esta etapa de desarrollo problemas de distancia de las copas con el conductor eléctrico, la cual fluctúan entre los 7,4 y 10,4 metros, lo que fue corroborado en terreno. Si analizamos la faja de seguridad (línea magenta) que nos permitiría prevenir interacciones con la línea cuando los árboles de eucaliptos alcancen alturas mayores a 18 metros, se observa que hay una parte del bosque, primera hilera, que a futuro debería ser manejado o cortados.

**Imagen N° 07**



## 5.2 EVALUACIÓN DE RIESGO FORESTAL

### 5.2.1 *determinación de riesgos por arboles adyacentes a la línea de transmisión Pargua-Chiloé, estructuras 127 a 128*

Se realizó la evaluación en terreno según la metodología y pauta descrita en el punto 5 y se pudo identificar algunos árboles con características y condiciones de riesgo. El lugar corresponde a una plantación de *Eucalyptus Nitens*, con diferentes grados de intervención presentando zonas que van de los 20 a 25 m. de altura y sectores claramente raleados con alturas que no superan los 20 m. La plantación está emplazada en una pampa, típica de esta zona, con lomajes suaves que en las épocas de invierno se anegan de forma temporal presentando restricciones de drenaje y escorrentía superficial, importante mencionar que es una descripción general, ya que este estudio no contempla la realización de calicatas para un análisis más detallado, puesto que no es su objetivo. También es importante



mencionar que esta línea posee solo un circuito, el que va al lado derecho de la línea avanzando de Norte hacia el Sur de Chiloé.

**Imágenes N°08** Vista general zona evaluación:



### **5.2.2 Resultados evaluación terrestre**

El levantamiento de riesgo de los árboles adyacentes a la línea contempló la revisión del bosque a una distancia equivalente a la altura de los árboles que pudieran llegar al conductor, lo cual tuvo un alcance de 40 m.g

En la evaluación se identificaron los árboles con algunas condiciones de riesgo significativo tales como La Forma, Inclinación, exposición de raíces y daño evidente, los cuales están detallados en la metodología.

Los árboles fueron marcados con espray de color rojo por ser prioritarios y constituir el riesgo más inmediato para la línea (**ver imagen N°09**) Además, y considerando el crecimiento de esta especie en particular, el desarrollo de su copa y la condición particular de exposición de raíces del rodal y la importancia que tienen esta línea para el desarrollo y normal funcionamiento de la Isla de Chiloé es importante considerar la eliminación de la primera

hilera de plantación, ya que, se puede transformar en una condición de riesgo a mediano plazo lo que queda demostrado por el acercamiento de las copas que actualmente tiene una parte importante de este bosque con el conductor energizado. Se marcaron algunos árboles con numeración en color blanco, ya que estos a pesar de estar fuera de la faja de servidumbre, el crecimiento de sus copas ingresaba a la faja de servidumbre quedando a una menor distancia del conductor pudiendo con el tiempo estrechar a una más esta distancia, constituyendo un riesgo futuro pudiendo tocar el conductor o acortar lo suficiente la distancia para generar un arco eléctrico por efecto de condiciones climáticas extremas (*ver imagen N°10*).

Los resultados de la evaluación quedan tabulados y priorizados según los indicado en el punto 5.1.3, totalizando los árboles según su prioridad (ver tabla N°1).

Tabla N°1. Resumen priorización evaluación de riesgo

Línea	N° Árboles x Prioridad		
	30 días	6 meses	Total general
PARGUA-CHILOE	4	31	<b>35</b>

*Imagen N°09.* Marcación de árboles prioritarios.





**Imagen N°10.** Árboles con copas dentro de la faja de servidumbre.



## 6 CONCLUSIONES

---

Como conclusiones del trabajo realizado es posible establecer que los árboles en las inmediaciones corresponden a una plantación de Eucalyptus Nitens, y que los árboles están fuera de la faja de servidumbre. Se observa que la faja se encuentra correctamente despejada de vegetación y que no existen fustes de árboles dentro de la faja de servidumbres, lo que está acorde a las obligaciones de la empresa de transmisión y del propietario.

La existencia de una plantación de Eucalyptus u otras especies de gran desarrollo y rápido crecimiento colindante a una línea eléctrica, siempre deberán mantenerse en vigilancias. El ancho de la faja de servidumbre actual no da garantía que, en el futuro, no se produzca daño a la infraestructura eléctrica por la caída de algún individuo, ya que estas plantaciones en esta zona pueden alcanzar grandes dimensiones, tanto en altura como en el desarrollo de sus copas.

El crecimiento de esta especie en particular, el desarrollo de su copa y la condición de exposición de raíces del rodal lo que se traduce en una menor sujeción de los árboles al suelo, quedando más susceptibles a caídas por condiciones de viento y lluvia invernales (**ver Imagen N°11**), sumado a la importancia que tiene esta línea para el desarrollo y normal funcionamiento de la Isla de Chiloé, **es importante considerar la eliminación de la primera hilera de esta plantación del lado del conductor energizado**, ya que, se puede transformar en una condición de riesgo a mediano plazo, lo que queda demostrado por el acercamiento de las copas que actualmente tiene una parte importante de este bosque con el conductor.

Imagen N°11. Raíces expuestas y erosión moderada



Sin dejar de considerar lo anterior como prioritario, en la evaluación de riesgo se establecieron algunos criterios de prioridad en función del potencial de daño. Se marcaron 4 árboles, los cuales presentan algunas características en sus fustes, altura y distancia de las copas con riesgo, pudiendo estos caer dentro de la zona de la franja de seguridad y/o acortar o tocar el conductor energizado, existiendo el riesgo de daños a personas, animales y la infraestructura eléctrica que abastece a toda la Isla de Chiloé.

Adicional a lo anterior y considerando los 31 total de árboles de la primera hilera es posible observar algunos árboles en el cuarto vano derecho que tienen una menor distancia entre las copas y el conductor eléctrico, la cual fluctúa entre los 7,4 y 10,4 metros. A pesar de estar fuera de la faja de servidumbre, sus copas están desarrollándose hacia las zonas despejadas, en especial hacia la faja de seguridad acortando distancia con el conductor.

Tomando en atención todo lo anterior, es importante tener una vigilancia periódica de la plantación de eucalipto, sobre todo el lado más cercano del conductor, ya que estos irán creciendo y desarrollándose, pudiendo transformarse en un problema a mediano plazo, por lo cual, es importante considerar la corta de la primera hilera de plantación por el lado del conductor energizado, de este modo asegurar un servicio sin riesgo de corte en la Isla de Chiloé.



# Alerta Meteorológica Actualización



Código: AA20-1/2024

## ⇒ Viento Moderado a Fuerte

Emisión: Lunes 1 de abril del 2024 a las 13:01 hrs.

Condición Sinóptica: Sistema frontal

Desde: la madrugada del martes 02 de abril del 2024

Hasta: la tarde del martes 02 de abril del 2024

Zonas que afecta: La Araucanía (Litoral)

Los Ríos (Litoral)

Los Lagos (Litoral, Chiloé, Litoral Interior)

Intensidad estimada del Viento en Km/h

<b>Región: La Araucanía</b>	
<b>Zona</b>	<b>martes 02</b>
Litoral	40-60 racha 90
<b>Región: Los Ríos</b>	
<b>Zona</b>	<b>martes 02</b>
Litoral	50-70 racha 90
<b>Región: Los Lagos</b>	



<b>Zona</b>	<b>martes 02</b>
Litoral	60-80 racha 90
Chiloé	60-80 racha 90
Litoral Interior	60-80 racha 90

**AVISO**

Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad moderada, potencialmente riesgosos. Manténgase informado si realiza actividades expuestas a riesgos meteorológicos.

**ALERTA**

Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad fuerte, con probabilidad de generar riesgos en las personas. Manténgase informado de su evolución y siga las instrucciones de las autoridades, evite riesgos innecesarios.

**ALARMA**

Se pronostican fenómenos meteorológicos con un grado de severidad intensa, con muy alto potencial de generar riesgos materiales y de vida en las personas. Manténgase informado, cumpla las instrucciones generadas por las autoridades y esté preparado para medidas extraordinarias.

**Dirección Meteorológica de Chile**

Casilla 140 - Sucursal Matucana Estación Central

Código Postal 9170018

Teléfono: 56-2-24364538 Fax: 56-2-24378212

OIRS: Teléfono 56-2-24364592

**Informe de Desconexión Forzada IF 2024001554, 2024001555, 2024001556 y 2024001557 del día 02 de abril de 2024. Código 2011**

**1. Características de la desconexión forzada**

A las 12:21 horas del día 2 de abril del presente, se produjo la desconexión forzada de los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud 220 kV, asociado a la línea de transmisión de 220 kV Nueva Ancud – Chiloé, de propiedad de la sociedad Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), por acción de sus protecciones producto de un cortocircuito bifásico en las fases A y B, operando de manera correcta según sus ajustes. En todo minuto las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y preparadas para la recuperación del servicio.

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

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:  
Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé (ID 1582), propiedad de STS.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
  - i. No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
  - i. Paño J4 S/E Nueva Ancud (ID 29279).
  - ii. Paño J5 S/E Nueva Ancud (ID 29280).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, propiedad de STS.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
  - i. Subestación Los Lagos: Región de Los Ríos, provincia de Chiloé, comuna de Ancud, código de comuna 10202.

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

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

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

En el evento de las 12:21 horas del día 02 de abril del presente, se produjo la desconexión de la línea de transmisión de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé, por operación de sus protecciones, provocando la interrupción del suministro eléctrico de los consumos asociados a la S/E Chiloé 220 kV, de propiedad de la empresa STS. De acuerdo a lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional, en su informe de novedades, el consumo afectado corresponde a 62 MW. En todo minuto las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla y preparadas para la recuperación del servicio.

Posteriormente a las 12:29 horas se realiza, con autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, una reconexión manual de prueba exitosa, recuperándose así la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. Sin embargo, a las 12:30 horas se produce una nueva desconexión, por operación de sus protecciones, a raíz de una falla permanente en la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé propiedad de STS.

Finalmente, a las 20:43 horas se realiza, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, la reconexión definitiva de la línea 220 kV Nueva Ancud -Chiloé.

## 6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
- A las 12:21 horas del día 1 de abril del presente, se produjo la desconexión forzada de los interruptores 52J4 y 52J4 de la S/E Nueva Ancud 220 kV, asociado a la línea de transmisión de 220 kV Nueva Ancud – Chiloé, de propiedad de Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), por acción de sus protecciones producto de un cortocircuito bifásico en las fases A y B, operando de manera correcta según sus ajustes.

Posteriormente a las 12:29 horas se realiza, con autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, una reconexión manual de prueba exitosa, recuperándose así la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. Sin embargo, a las 12:30 horas se produce una nueva desconexión, por operación de sus protecciones, a raíz de una falla monofásica a tierra en la fase A de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé propiedad de STS, operando de manera correcta según sus ajustes.

Finalmente, a las 20:43 horas se realiza, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, la reconexión definitiva de la línea 220 kV Nueva Ancud -Chiloé.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
- i. A las 12:21 horas, inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan las alarmas y registros de las protecciones operadas debido a desconexión intempestiva de interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud 220 kV y se le informa al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).
  - ii. A las 12:22 horas, Transelec se contacta con STS para informar de la desconexión y la localización de falla, quienes informan que la línea se encuentra desconectada también desde la SE Chiloé 220 kV y sugiere reconectar desde la SE Nueva Ancud.
  - iii. A las 12:28 horas, CEN, Autoriza una reconexión manual de prueba desde SE 220 kV Nueva Ancud.
  - iv. A las 12:29 horas, Transelec, con la autorización previa del CEN, realiza una reconexión manual con éxito de los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud 220 kV. STS Cierra interruptor 52J4 de SE Chiloé, quedando en servicio la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.
  - v. A las 12:30 horas, nueva desconexión debido a operación de protecciones de los paños 52J4 y 52J5 de SE Nueva Ancud, inmediatamente se recopilan alarmas y da aviso al CEN.
  - vi. A las 12:31 horas, Transelec se contacta con STS para informar de la desconexión y la localización de falla.
  - vii. A las 13:51 horas, Transelec, previa autorización del CEN, realiza una reconexión manual sin éxito de los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud 220 kV.
  - viii. A las 15:12 horas, STS solicita a Transelec dar vigencia de SODI 20-24 para reparación de falla permanente en línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. Transelec confirma que ya tiene personal en camino para cerrar desconectador 89J4-3T de SE Nueva Ancud.
  - ix. A las 16:17 horas, Transelec confirma vigencia de SODI 20-24 a solicitada por STS.
  - x. A las 20:40 horas, STS confirma trabajos realizados y personal retirado de la zona de trabajo, condiciones apropiadas para normalización de la línea.
  - xi. A las 20:43 horas, Transelec, con la autorización previa del CEN, realiza una reconexión manual con éxito de los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud 220 kV. Energizando la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé. Con estas maniobras se finalizó el proceso de normalización de las instalaciones de Transelec.

**7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.**

a. Detalle de las protecciones operadas

i. S/E Nueva Ancud, paño J4 y J5:

**Sistema 1, relé Siemens 7SL87.** Operación función de distancia 21/21N, zona 1.

**Sistema 2, relé NARI PCS-931S.** Operación función de distancia 21/21N, zona 1.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

**Paños J4 y J5 S/E Nueva Ancud:**

**Evento de las 12:21 horas:**

- **Sistema 1, Protección Siemens 7SL87:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un aumento en las corrientes de las Fases A y B, lo que indica una falla bifásica entre las fases A y B, lo anterior fue detectado por la función de distancia 21 en zona 1, enviando señal de trip de manera instantánea, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes, dando orden de apertura a los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud.
- **Sistema 2, Protección NARI PCS931S:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un aumento en las corrientes de las Fases A y B, lo que indica una falla bifásica entre las fases A y B, lo anterior fue detectado por la función de distancia 21 en zona 1, enviando señal de trip de manera instantánea, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes, dando orden de apertura a los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud.

**Evento de las 12:30 horas:**

- **Sistema 1, Protección Siemens 7SL87:** De los registros de eventos, se observa un pick up de sobrecorriente residual, asociada a una falla monofásica a tierra en la fase A, lo anterior fue detectado por la función de sobrecorriente direccional residual 67N, no alcanzando a generar trip debido a que el sistema 2 da trip instantes antes, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes.
- **Sistema 2, Protección NARI PCS931S:** De las señales digitales, oscilografías y registros de eventos, se observa un pick up de sobrecorriente residual, asociada a una falla monofásica a tierra en la fase A, lo anterior fue detectado por la función de sobrecorriente direccional residual 67N, además se observa el envío y la recepción intermitente de señal de aceleración 85A desde el extremo Chiloé, correspondiente a la zona de sobrealcance independiente ZA, cuando se logra completar el esquema 85A se envía señal de trip de manera instantánea, operando correctamente de acuerdo con sus ajustes, dando orden de apertura a los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud.

**8. Análisis conjunto de:**

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 12:21 horas del día 2 de abril del presente, se produjo la desconexión forzada de los interruptores 52J4 y 52J5 de la S/E Nueva Ancud 220 kV, asociado a la línea de transmisión de 220 kV Nueva Ancud – Chiloé, de propiedad de la sociedad Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS), por acción de sus protecciones producto de un cortocircuito bifásico a tierra en las fases A y B, operando de manera correcta según sus ajustes.

Posteriormente a las 20:43 horas se realiza, con autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, una reconexión manual de prueba exitosa, normalizándose así el servicio de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, las protecciones de los paños J4 y J5 de S/E Nueva Ancud, efectuaron la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

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

i. Ver punto 6.b

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

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

**11. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:**

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

**12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.**

Fuerza mayor por falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. El comportamiento de las instalaciones de Transelec fue correcto.

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

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

**15. Identificación de la empresa propietaria.**

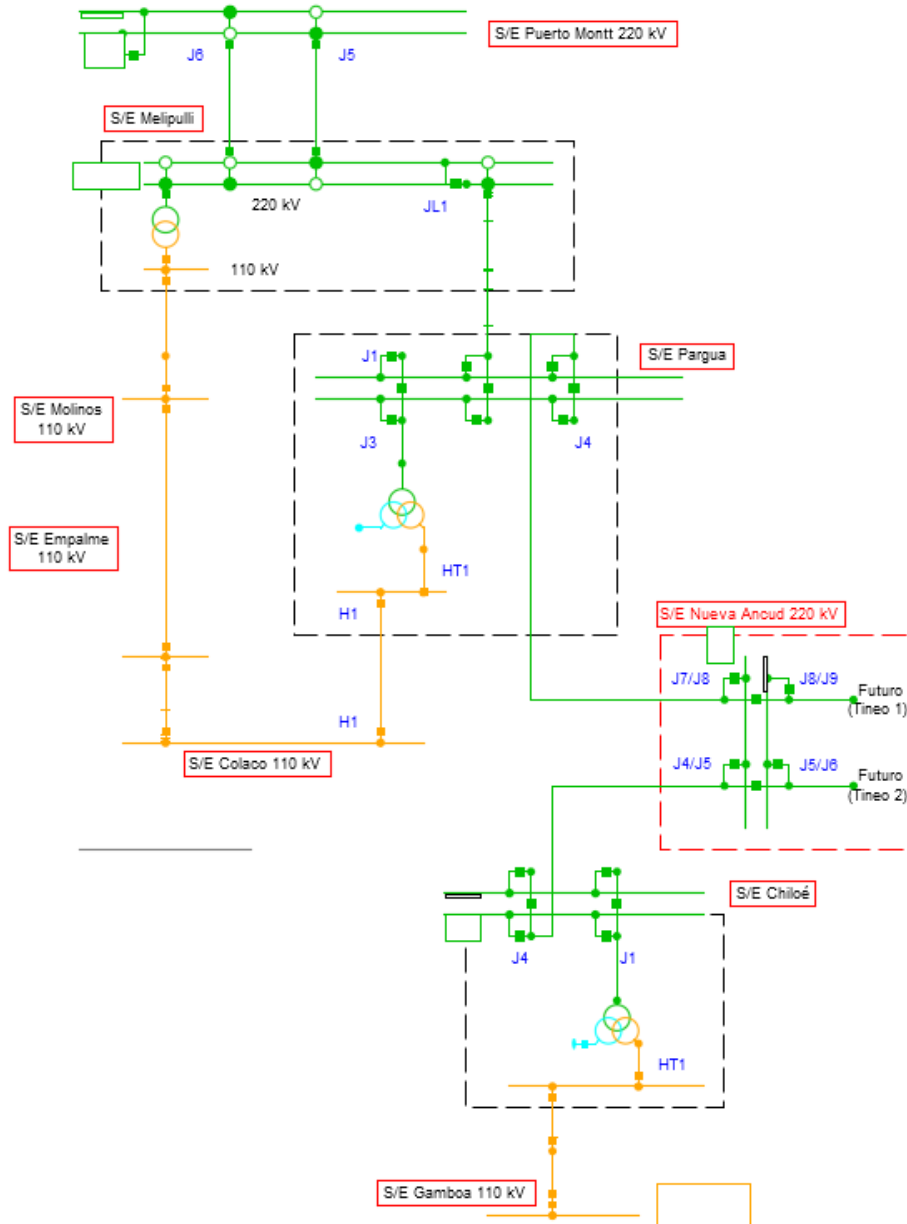
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta las oscilografías, las señales digitales y el registro de eventos generados por el sistema de protección.
- En el **Anexo 3**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 4**, se adjuntan los probatorios de Fuerza Mayor por falla en instalaciones de terceros.
- En el **Anexo 5**, se adjunta la carta enviada al Director Regional de la Región de los Ríos, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), con referencia a la desconexión de la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé.

**Anexo 1: Diagrama unilineal**

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



**Anexo 2: Registro oscilográfico, señales digitales y registro de eventos**

(En archivos adjuntos).



**Anexo 3: Informe de interrupción de suministro**

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 Falla en instalaciones de terceros
Instalación ID	Falla en instalaciones de terceros.
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	STS
Rut propietario instalación o equipo	No aplica, falla en instalación de terceros.
Nombre de la instalación asociada	Falla en instalaciones de terceros.
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Operación correcta de interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, por falla en instalaciones de terceros.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Interruptor 52J4 de S/E Nueva Ancud. Interruptor 52J5 de S/E Nueva Ancud.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Subestación Nueva Ancud: Región de Los Lagos, provincia de Chiloé, comuna de Ancud, código de comuna 10202.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	62 MW según lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	02-04-2024 a las 12:21 horas Apertura de interruptores 52J4 y 52J5 de Subestación Nueva Ancud. 02-04-2024 a las 12:30 horas Apertura de interruptores 52J4 y 52J5 de Subestación Nueva Ancud.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	02-04-2024 a las 12:29 horas Reconexión exitosa de interruptores 52J4 y 52J5 de Subestación Nueva Ancud. 02-04-2024 a las 20:43 horas Reconexión exitosa de interruptores 52J4 y 52J5 de Subestación Nueva Ancud, con estas maniobras se finaliza el proceso de normalización del sistema eléctrico, dejando el sistema con la topología previa a la falla.

## 2. Descripción de la interrupción

### 2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 12:21 horas del día 02 de abril del presente, se produjo la apertura de los interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud, propiedad de Transelec, por actuación de sus protecciones ante una falla en instalaciones de terceros, propiedad de STS, operando las protecciones de manera correcta según sus ajustes.

### 2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo a lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

### 2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla en instalaciones de propiedad de terceros, propiedad de STS, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

### 2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

**Anexo 4: Anexo de probatorios**

**Causa: OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento**

- 1. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo un informe técnico (cómo operaron las protecciones y cómo debieron haber operado).**

Se concluye una correcta operación de las protecciones asociadas a los paños J4 y J5 de Subestación Nueva Ancud, actuando ante una falla instalaciones de terceros, operando correctamente de acuerdo con su configuración y las condiciones sistémicas presentes.

Para mayor detalle remitirse al informe técnico de protecciones incluido en el presente Informe de Falla.

- 2. Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO).**

NO.

**Anexo 5: Carta enviada a la SEC.**



OS - N° 000063-2024

Temuco, 05 de abril del 2024

Señor  
Alvaro Loma-Osorio  
Director Regional SEC (S)  
Región de Los Lagos  
Aníbal Pinto 142, oficina 705  
**PUERTO MONTT**

**REFERENCIA: Desconexión de interruptores 52J4 y 52J5 de S/E Nueva Ancud  
Código de empresa 902.**

De nuestra consideración:

Por medio de la presente informamos a usted que, a las 12:21 horas del martes 02 del presente mes, se produjo la desconexión forzada de los interruptores 52J4 y 52J5 en la subestación Nueva Ancud por acción de sus sistemas de protecciones, ante una falla en la línea 220 kV Nueva Ancud – Chiloé (en adelante la “Línea”) de propiedad de la empresa de Transmisión del Sur S.A. (en adelante “STS”), la cual abastece los consumos asociados a la subestación Chiloé. Cabe señalar que, nuestros interruptores 52J4 y 52J5 en S/E Nueva Ancud quedaron disponibles en el mismo instante para recuperar el suministro de los clientes afectados.

De acuerdo con la información proporcionada por el Coordinador Eléctrico Nacional (en adelante “CEN”), en su informe diario de novedades la potencia interrumpida fue aproximadamente 62 MW.

A las 12:29 horas, a solicitud de STS y previa autorización del CEN, se realizó una prueba manual de reconexión de línea sin éxito. Una vez ocurrido esto, Transelec desplegó personal de forma inmediata a la subestación S/E Nueva Ancud, para atender eventuales requerimientos de maniobras.

Luego, a las 14:40 horas, STS informó que tienen falla permanente en la Línea e indicaron que enviarán una Solicitud de Desconexión e Intervención (en adelante “SODI”) para solicitar maniobras de desconexión de los Paños J4 y J5 en S/E Nueva Ancud.

A las 15:12 horas, STS solicitó a nuestro Centro Nacional de Operación de Transmisión, la vigencia de la SODI por desconexión de los Paños J4 y J5 en S/E Nueva Ancud. Ante lo cual, Transelec confirmó ejecutadas todas las maniobras a las 16:17 horas. No antes de verificar y garantizar físicamente, todas las medidas que asegurasen la seguridad de las personas que trabajaron en la línea antes mencionada.

**www.transelec.cl**  
Av. Rudecindo Ortega 02200  
Temuco, Chile  
+(56) 45 222 0005



Posteriormente, las 20:40 horas del mismo día, STS solicitó tras haber concluidos trabajos de reparación en sus instalaciones, solicitó una prueba de reconexión manual, logrando energizar con éxito a las 20:43 horas las instalaciones y con ello los consumos de la subestación Chiloé.

Finalmente informamos que, de acuerdo con el análisis de los registros de eventos, oscilografías y señales digitales, nuestras protecciones de los Paños J4 y J5 en S/E Nueva Ancud, operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

Sin otro particular, saludamos atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

Christian

Weishaupt V.

Firmado digitalmente por  
Christian Weishaupt V.  
Fecha: 2024.04.05  
15:27:44 -03'00'

Cristian Weishaupt Villouta  
Gerente Zona Sur

CVS/bar

**www.transelec.cl**  
Av. Rudecindo Ortega 02200  
Temuco, Chile  
+(56) 45 222 0005

ID Barra	Barra	ID Palo	Palo	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tempo de interrupción equivalente T <sub>i</sub> (horas)	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 2-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados si consideramos demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
447	BA S/E PID PID 23KV E3	14189	SE PID PH E3	Castro Centro	1.9225	2024-04-02 12:20:00	9,08333333	2024-04-02 21:25:00	Castro	F	1,968421244	935	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,218358302
447	BA S/E PID PID 23KV E1	14187	SE PID PH E1	Castro Alto	3.891	2024-04-02 12:20:00	11,0115391	2024-04-02 03:00:14:42	Castro	F	14,23492875	3156	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,29505369
447	BA S/E PID PID 23KV E1	14187	SE PID PH E1	Castro Alto	0.8885	2024-04-02 12:20:00	11,81866967	2024-04-02 00:09:00	Dalcahue	F	0,133062975	44	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,011260918
447	BA S/E PID PID 23KV E2	14188	SE PID PH E2	Pirayma	0.6495	2024-04-02 12:20:00	0,05	2024-04-02 21:23:00	Castro	F	2,832127055	577	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,312842216
458	BA S/E CHONCHI 23KV E3	13968	SE Chonchi E3	Chonchi Rural	1.8224	2024-04-02 12:20:00	10,34959649	2024-04-02 22:40:45	Chonchi	F	4,446212619	936	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,429173119
458	BA S/E CHONCHI 23KV E2	13967	SE Chonchi E2	Chonchi Centro	2.493	2024-04-02 12:20:00	10,32872222	2024-04-02 22:39:47	Chonchi	F	5,147388554	1238	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,498308516
458	BA S/E QUELLON 23KV BPI E1	14270	SE QUELLON E1	Opaillen	2.8935	2024-04-02 12:20:00	9,16666667	2024-04-02 21:30:00	Quellon	F	1,98039753	470	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,216054773
458	BA S/E QUELLON 23KV BPI E2	14271	SE QUELLON E2	Ladriwera	0.397	2024-04-02 12:20:00	9,19186667	2024-04-02 21:31:00	Chonchi	F	0,728300116	259	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,070234446
458	BA S/E QUELLON 23KV BPI E2	14271	SE QUELLON E2	Ladriwera	0.1935	2024-04-02 12:20:00	9,19186667	2024-04-02 21:31:30	Quellon	F	0,462198071	352	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,050284534
458	BA S/E QUELLON 23KV BPI E2	14271	SE QUELLON E2	Ladriwera	3.7873	2024-04-02 12:20:00	9,19186667	2024-04-02 21:31:30	Quellon	F	14,53930252	4884	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,581791752
413	BA S/E DEGAN 23KV B2 E2	318	SE Degan E2	Quemchi	0.226	2024-04-02 12:20:00	8,45	2024-04-02 20:47:00	Quemchi	F	0,432983084	200	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,051240087
413	BA S/E DEGAN 23KV B2 E2	318	SE Degan E2	Quemchi	0.0115	2024-04-02 12:20:00	8,45	2024-04-02 20:47:00	Quemchi	F	0,009840774	1	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,000450861
413	BA S/E DEGAN 23KV B2 E2	318	SE Degan E2	Quemchi	0.372	2024-04-02 12:20:00	8,45	2024-04-02 20:47:00	Quemchi	F	0,692237786	315	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,081921631
451	BA S/E CASTRO 23KV E1	14024	SE Castro E1	Güeneba	4.8873	2024-04-02 12:20:00	9,13892302	2024-04-02 21:28:47	Castro	F	27,09591723	5293	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	3,093731934
451	BA S/E CASTRO 23KV E2	13953	SE Castro E2	Güeneba	3.853	2024-04-02 12:20:00	9,14527778	2024-04-02 21:28:43	Castro	F	24,14113092	8920	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	2,84711735
1647	BA S/E QUELLON 23KV BPI E4	14273	SE QUELLON E4	Sar Adorno	2.834	2024-04-02 12:20:00	9,19872222	2024-04-02 21:31:59	Quellon	F	3,665470205	1404	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,398427204
458	BA S/E CHONCHI 23KV E1	13958	SE Chonchi E1	Chonchi-Norco	5.1114	2024-04-02 12:20:00	10,387055	2024-04-02 22:42:01	Chonchi	F	18,20854184	3267	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,563463869
458	BA S/E CHONCHI 23KV E1	13958	SE Chonchi E1	Chonchi-Norco	0.881	2024-04-02 12:20:00	10,42478692	2024-04-02 22:45:59	Quellon	F	3,723789122	1923	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,357284956
458	BA S/E CHONCHI 23KV E1	13958	SE Chonchi E1	Chonchi-Norco	1.3395	2024-04-02 12:20:00	11,49422513	2024-04-02 23:46:39	Quellon	F	6,370873922	2244	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,534207721
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E2	16602	SE Dalcahue E2	Dalcahue	0.48723	2024-04-02 12:20:00	9,200022713	2024-04-02 21:32:00	Cruces de Valdivia	F	3,659223846	1508	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,396762482
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E2	16602	SE Dalcahue E2	Dalcahue	4.0449	2024-04-02 12:20:00	8,45	2024-04-02 20:47:00	Dalcahue	F	24,56943184	5108	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	2,986550981
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E2	16602	SE Dalcahue E2	Dalcahue	0.0795	2024-04-02 12:20:00	8,45	2024-04-02 20:47:00	Dalcahue	F	1,373153885	804	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,1635950418
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E2	16602	SE Dalcahue E2	Dalcahue	1.60735	2024-04-02 12:20:00	3,893469779	2024-04-02 16:08:05	Quellon	F	4,870722118	4765	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,281273403
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E1	16601	SE Dalcahue E1	Pirayma Industrial	2.7265	2024-04-02 12:20:00	8,76027778	2024-04-02 21:05:37	Castro	F	0,578925674	146	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,06608531
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E1	16601	SE Dalcahue E1	Pirayma Industrial	0.064	2024-04-02 12:20:00	8,45398048	2024-04-02 20:47:14	Dalcahue	F	0,862479907	250	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,102202976
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E3	16603	SE Dalcahue E3	Isa Dalcahue	1.1361	2024-04-02 12:20:00	3,34078853	2024-04-02 15:36:27	Cruces de Valdivia	F	1,469723795	1997	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,457347892
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E3	16603	SE Dalcahue E3	Isa Dalcahue	2.202	2024-04-02 12:20:00	8,72785498	2024-04-02 21:03:40	Dalcahue	F	1,743273326	721	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,189728662
1589	BA S/E DALCAHUE 23KV BPI E3	16603	SE Dalcahue E3	Isa Dalcahue	1.8429	2024-04-02 12:20:00	0,303400697	2024-04-02 12:38:12	Quellon	F	0,204128193	2509	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	0,672890873
452	BA S/E QUELLON 23KV BPI E5	16796	SE QUELLON E5	María Soledad Ciudad	3.39	2024-04-02 12:20:00	9,20916667	2024-04-02 21:32:33	Quellon	F	14,03550965	3779	No Aplica	No Aplica	116	SAEBA	RE	No Aplica	No Aplica	1,624080317

ID Baria	Baria	ID Pula	Pula	Nombre Alimentador de	Potencia de consumo (MW)	Nota de Desconexión (yyyy-mm-dd)	Tiempo de interrupción equivalente T1 (horas)	Nota de Normalización equivalente T1 (horas)	Comunidad	Sistema de Tensión	Energía Interrumpida según Artículo 3-17 (TWh/año)	Nº Clientes Afectados sin considerar demanda en la recuperación de los servicios	Energía Interrumpida según Artículo 3-17 (TWh/año)	Nº Clientes Afectados considerando demanda en la recuperación de los servicios	ID Coordinador	Coordenada	Tipo de cliente	ID Cliente Líder	Cliente Líder OX	Ciudad equivalente (MW)
447	BA.SE.FE.DC.ZARVO.E1	14187	SE PUL PUE1	Castro Añe	0,025	2024-04-03 00:00:00	11,8169687	2024-04-03 00:00:00	Castro	F	0,025000	1	0,025000	1	116	SARSA	LD	90512650	BIOMAR CHILE S.A.	0,025000
447	BA.SE.FE.DC.ZARVO.E1	14187	SE PUL PUE1	Castro Añe	0,09	2024-04-03 00:45:00	17,43191967	2024-04-03 00:45:00	Castro	F	1,12729174	1	1,12729174	1	116	SARSA	LD	90572800	EMPRESA DE SERVICIOS SANITARIOS DE LOS LAOS S.A.	0,090000
447	BA.SE.FE.DC.ZARVO.E1	14187	SE PUL PUE1	Castro Añe	0,003	2024-04-03 00:45:00	12,43191967	2024-04-03 00:45:00	Castro	F	2,266200	1	2,266200	1	116	SARSA	LD	90767400	BODWIN S.A.	0,003000
447	BA.SE.FE.DC.ZARVO.E1	14189	SE PUL PUE3	Castro Centro	0,375	2024-04-02 21:25:00	0,98333333	2024-04-02 21:25:00	Castro	F	11,8634668	1	11,8634668	1	116	SARSA	LD	79297900	INVERMAR S.A.	1,373000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E2	13957	SE Chunchi E2	Chunchi Centro	0,15	2024-04-02 22:38:47	10,3297222	2024-04-02 22:38:47	Chunchi	F	0,82902214	1	0,82902214	1	116	SARSA	LD	90526200	PROCESADORA INVERCOM CHILE SPA	0,150000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E2	13957	SE Chunchi E2	Chunchi Centro	0,045	2024-04-02 22:38:47	3,0872222	2024-04-02 22:38:47	Chunchi	F	11,1819961	1	11,1819961	1	116	SARSA	LD	90526200	SALMONES DE CHILE ALIMENTOS SPA	0,045000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E2	13958	SE Chunchi E3	Chunchi Rural	0,15	2024-04-02 22:40:43	10,3402778	2024-04-02 22:40:43	Chunchi	F	2,28028074	1	2,28028074	1	116	SARSA	LD	90101000	SALMONES ANTARTICA S.A.	0,150000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E2	13958	SE Chunchi E3	Chunchi Rural	0,15	2024-04-02 22:40:43	10,3402778	2024-04-02 22:40:43	Chunchi	F	0,00300000	1	0,00300000	1	116	SARSA	LD	90761100	ST ANDREWS IMPACT OIL & GAS S.A.	0,150000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E1	13956	SE Chunchi E1	Chunchi Notuco	0,15	2024-04-02 22:41:29	10,3680556	2024-04-02 22:41:29	Chunchi	F	14,8534982	1	14,8534982	1	116	SARSA	LD	86101000	SALMONES ANTARTICA S.A.	1,300000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E1	13956	SE Chunchi E1	Chunchi Notuco	0,15	2024-04-02 22:41:29	10,3680556	2024-04-02 22:41:29	Chunchi	F	0,00300000	1	0,00300000	1	116	SARSA	LD	90526200	SALMONES ANTARTICA S.A.	1,300000
448	BA.SE.CONCHOS.ZARVO.E1	13956	SE Chunchi E1	Chunchi Notuco	0,15	2024-04-02 22:41:29	10,3680556	2024-04-02 22:41:29	Chunchi	F	0,00300000	1	0,00300000	1	116	SARSA	LD	90526200	SALMONES ANTARTICA S.A.	1,300000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E2	14020	SE Dalcahue E2	Dalcahue	0,45	2024-04-02 20:47:00	0,45	2024-04-02 20:47:00	Dalcahue	F	4,85667106	1	4,85667106	1	116	SARSA	LD	79298970	BUFF EPHILL S.A.	0,450000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1	14020	SE Dalcahue E2	Dalcahue	0,15	2024-04-02 20:47:00	0,15	2024-04-02 20:47:00	Quelton	F	2,03398892	1	2,03398892	1	116	SARSA	LD	90761100	ST ANDREWS IMPACT OIL & GAS S.A.	0,150000
448	BA.SE.CASTRO.ZARVO.E1	13804	SE Castro E1	Garronea	0,09	2024-04-02 21:27:39	0,1275	2024-04-02 21:27:39	Castro	F	2,64981172	1	2,64981172	1	116	SARSA	LD	76408811	INNOBLARA POWER CENTER LIMITADA	0,090000
448	BA.SE.CASTRO.ZARVO.E1	13804	SE Castro E1	Garronea	0,15	2024-04-02 21:27:39	0,1275	2024-04-02 21:27:39	Castro	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90690100	BIOMAR CHILE S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E4	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,15	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Dalcahue	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	76563900	BIOMAR CHILE S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E4	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,36	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Dalcahue	F	2,2697900	1	2,2697900	1	116	SARSA	LD	79298980	CEMMAQ CHILE S.A.	0,360000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,3	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Dalcahue	F	2,00278881	1	2,00278881	1	116	SARSA	LD	92047000	PECQUERA LANGOS	0,300000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E2	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,15	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Dalcahue	F	1,00539208	1	1,00539208	1	116	SARSA	LD	79297960	INVERMAR S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E2	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,15	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Dalcahue	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90526200	SALMONES CALIN S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E4	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,3	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90526200	BIOMAR CHILE S.A.	0,300000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,45	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Quelton	F	0,17026038	1	0,17026038	1	116	SARSA	LD	79298220	SALMONES PACIFIC STARTS S.A.	1,000000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,225	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	92047000	GRANA MARINA TRONCALONES S.A.	0,225000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E1E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,9	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Castro	F	15,1053661	1	15,1053661	1	116	SARSA	LD	86877260	VITAPRO CHILE S.A.	1,200000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E1E1E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,15	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Castro	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90526200	PECQUERA PACIFIC STARTS S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E1E1E1E1E1E1E1	14020	SE Dalcahue E3	San Quirico	0,45	2024-04-02 21:14:53	0,91472222	2024-04-02 21:14:53	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	79298980	CEMMAQ CHILE S.A.	0,450000
448	BA.SE.CASTRO.ZARVO.E2	13805	SE Castro E2	Quilchen	0,3	2024-04-02 21:28:43	0,14827778	2024-04-02 21:28:43	Castro	F	1,23880708	1	1,23880708	1	116	SARSA	LD	81862275	HOSPITAL CASTRO	0,300000
448	BA.SE.CASTRO.ZARVO.E2	13805	SE Castro E2	Quilchen	0,09	2024-04-02 21:28:43	0,14827778	2024-04-02 21:28:43	Castro	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90578000	EMPRESA DE SERVICIOS SANITARIOS DE LOS LAOS S.A.	0,090000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E4	14020	SE Dalcahue E4	San Antonio	0,3	2024-04-02 21:13:59	0,19972222	2024-04-02 21:13:59	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	76348370	SUPROFECO S.A.	0,300000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E4	14020	SE Dalcahue E4	San Antonio	0,15	2024-04-02 21:13:59	0,19972222	2024-04-02 21:13:59	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	79874200	EPORFADORA LOS FORJES LIMITADA	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E4E4	14020	SE Dalcahue E4	San Antonio	0,15	2024-04-02 21:13:59	0,19972222	2024-04-02 21:13:59	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90578000	EMPRESA DE SERVICIOS SANITARIOS DE LOS LAOS S.A.	0,150000
448	BA.SE.DALCAGAS.ZARVO.E4E4E4	14020	SE Dalcahue E4	San Antonio	0,15	2024-04-02 21:13:59	0,19972222	2024-04-02 21:13:59	Quelton	F	0,00000000	1	0,00000000	1	116	SARSA	LD	90558800	SERVICIOS PORTUARIOS QUELLON S.A.	0,150000

# INFORME DE FALLA

Nº Informe CEN:	2024001560
Fecha de Informe:	09/04/24
Hora envío Informe:	23:00

## 1. DESCRIPCIÓN GENERAL.

<b>a) Identificación del Coordinado afectado.</b>			
a.1. Nombre Empresa	Energía Siete SpA		
a.2. R.U.T.	76.335.523-3		
a.3. Representante Legal	Enrique Ramirez		
a.4. Dirección.	Av. Presidente Riesco 5711, Oficina 401, Las Condes , Santiago		
<b>b) Identificación Coordinado instalación fallada.</b>			
b.1. Instalación	Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé		
b.2. Coordinado	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.		
<b>c) Identificación Instalación fallada/afectada.</b>			
c.1. Instalación	Central Térmica Trincao		
c.2. Tipo de instalación	Unidad generadora.	c.3. Nivel Tensión	23 kV
c.4. Segmento	Generación.		
c.5. Tipo elemento	Equipo Generador		
c.6. Equipo fallado	Central Térmica Trincao		
<b>d) Fecha y hora de falla.</b>			
d.1. Fecha Inicio	02/04/2024	d.2. Hora Inicio	12:20
d.3. Fecha Término	02/04/2024	d.4. Hora Término	21:19
d.5. Duración total	8:59 (8,98)	d.6. Porcentaje desconexión	100 %
<b>e) Estimación consumos desconectados.</b>			
e.1. Nombre Consumo	e.2. Monto desconectado [MW]	e.3. Demanda Previa [MW]	e.4. Porcentaje de desconexión
No hay			
<b>f) Origen de la falla.</b>			
Desconexión forzada de Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé deja sin tensión el punto de inyección de la CT Trincao.			
<b>g) Fenómeno Físico</b>			
g.1. Fenómeno Físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.		
g.2. Codificación	OPE6		
g.3. Justificación fenómeno	Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé.		
<b>h) Fenómeno Eléctrico</b>			
h.1. Fenómeno eléctrico	Ausencia de tensión		
h.2. Codificación	27		
<b>i) Causa de la falla.</b>			
Temporal de viento y lluvia en la zona genera la desconexión forzada de Línea 220 kV Nueva Ancud - Chiloé propiedad de STS.			



j) Reiteración			
j.1. Misma causa últimos 24 meses.	No	j.2. Número de reiteración.	0
j.3. Medidas anteriores.	No aplica.		
j.4. Cantidad de fallas 24 meses.	12		

k) Detalles de instalación y/o equipo fallado.
No aplica, equipos fallados propiedad de terceros.

l) Ubicación	m) Comuna origen falla	n) Comunas afectadas
Rural	Quellón	No aplica.

o) Proposición del coordinado respecto al origen de la falla.
Origen externo.

## 2. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA.

a) Sistema de Generación.				
Central	Potencia desconectada [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
CT Trincao	0	02/04/2024 12:20	02/04/2024 21:19	8:59 (8,98)

b) Sistema de Transmisión.			
Línea o Subestación	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas
No hay.			

c) Consumos.							
Subestación	Paño	Cliente	Potencia desconec. [MW]	Fecha / Hora Desconexión	Fecha / Hora Normalización	Tiempo en horas	ENS [MWh]
No hay.							

d) Alimentadores.						
Nombre	Propietario	Potencia desconectada [MW]	N° Clientes afectados	Tiempo de recuperación (horas)	ENS [MWh]	
No aplica						

e) Involucrados.
Energía Siete SpA: Coordinado propietario de instalaciones afectado por la falla externa. STS: Coordinado propietario de la instalación donde conecta TER Trincao.

### 3. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIOR FALLA.

#### a) Mantenimientos o trabajos en curso.

No hay.

#### b) Estado y configuración previo a la falla.

Las instalaciones habían sido despachadas por parte del Coordinador a las 12:17 y estas se encontraban en proceso de partida previo a la falla.

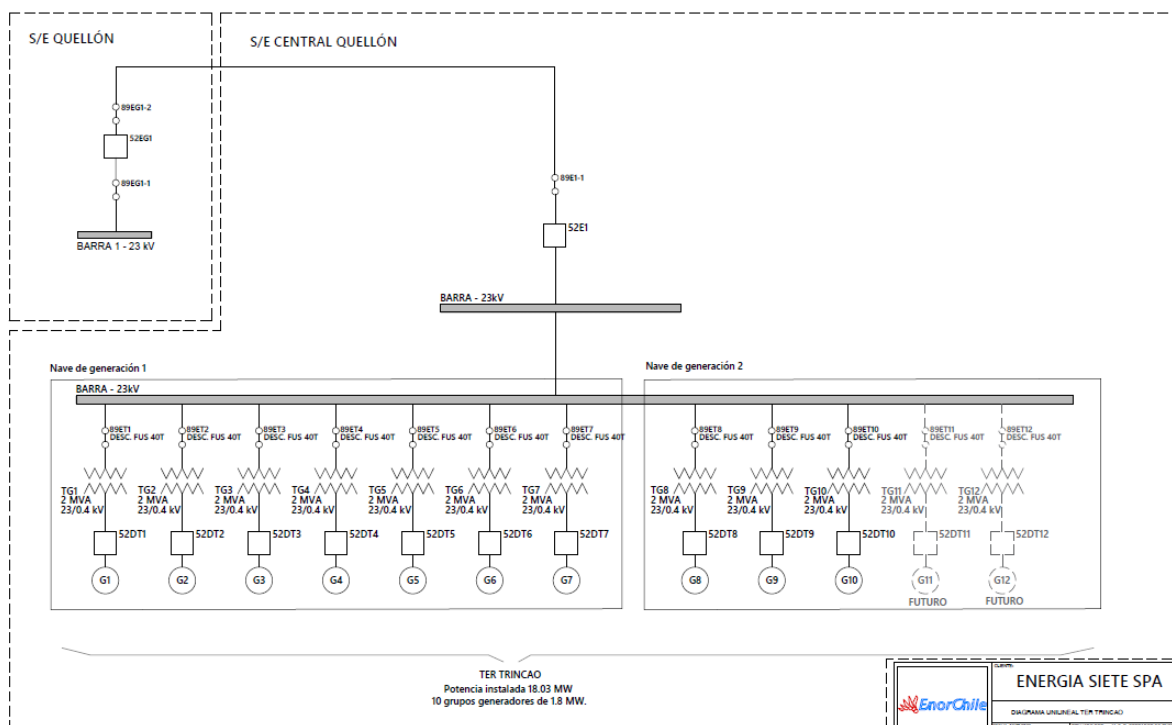
#### c) Información sobre la regulación de tensión.

No aplica.

#### d) Información adicional.

No aplica.

#### e) Diagrama Unilineal Simplificado.



### 4. CRONOLOGÍA DE EVENTOS:

#### a) Hora de atención de falla.

Hora de llegada de personal calificado al punto de falla	Fecha	N/A	Hora	N/A
Hora de comienzo de las faenas de normalización	Fecha	N/A	Hora	N/A

#### b) Descripción de los mecanismos de normalización utilizados.

Normalización de los equipos se realizó de forma local por el operador debido a que en ese momento se presentaban problemas de comunicación .

#### c) Descripción de las acciones realizadas para normalizar el servicio.

Informa a CDC evento de falla e instalaciones afectadas.

<b>d) Fecha y hora de normalización del servicio.</b>			
<b>Fecha</b>	02/04/2024	<b>Hora</b>	21:19
<b>Acciones Realizadas</b>	Normalización de instalaciones por parte de STS generando la recuperación de tensión en punto de inyección de la CT Trincao.		

<b>e) Cronología de maniobras realizadas por el Centro de Control.</b>			
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	<b>Lugar</b>	<b>Maniobra / Evento</b>
02/04/2024	12:10	CC Enor	CDC instruye despacho de CT Trincao debido a control de transferencia de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt C2 debido a falla de circuito 1.
02/04/2024	12:11	CC Enor	Cerrado 52E1 de S/E Quellón II.
02/04/2024	12:16	CC Enor	CDC instruye cancelar despacho de CT Trincao luego de reconexión de línea Tineo-Puerto Montt.
02/04/2024	12:17	CC Enor	CDC informa que reconexión de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt C1 fue sin éxito, por lo que solicita reanudar el despacho de CT Trincao.
02/04/2024	12:20	Quellón	se pierde tensión de referencia debido a falla externa en la línea Ancud Chiloé, sin operación de equipos en Central Térmica Trincao, la central se encontraba en proceso de partida pero sin inyección de energía hacia la red.
02/04/2024	12:22	CC Enor	CC Enor consulta con operador de terreno por problema de comunicación con unidades generadoras de Trincao, operador indica pérdida de tensión de referencia.
02/04/2024	12:25	CC Enor	CC Enor informa a CDC pérdida de tensión de referencia en Trincao y que bajo estas condiciones no se podrá realizar el despacho solicitado de la central.
02/04/2024	12:28	CC Enor	CC Enor informa a Saesa que se encuentra sin tensión en el punto de conexión de CT Trincao. Op Saesa informa que se encuentra operada la línea 110 kV Ancud - Chiloé
02/04/2024	12:28	Quellón	Abierto manualmente 52E1 de S/E Quellón II producto de falla externa e imposibilidad de despachar la central.
02/04/2024	14:21	CC Enor	CC consulta con CC SAESA por falla en la red de transmisión, operador indica que por mal tiempo ha caído una rama sobre la línea, se replica información a operador de planta. A las 20:21 CDC instruye despacho de CT Trincao una vez se tenga tensión en planta. motivo de despacho: control de transferencia de línea 220 kV Tineo - Puerto Montt.
02/04/2024	21:10	Quellón	Retorno de tensión en CT Trincao debido a normalización de instalaciones externas falladas.

<b>f) Cronología de actividades y trabajos efectuados para normalizar falla.</b>			
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	<b>Lugar</b>	<b>Actividad (número de solicitud si corresponde)</b>
No aplica.	-	No aplica.	No aplica.

<b>g) Cronología de eventos de protecciones.</b>				
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	<b>Posición</b>	<b>Descripción</b>	<b>Estado</b>
No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica


#### h) Resumen de instalaciones e interruptores operados.

<b>1</b>	<b>Central o subestación:</b>		No aplica.	
	<b>Fecha</b>	No aplica.	<b>Hora</b>	No aplica.
	<b>Protección o Alarma Operada:</b>		No aplica.	
	<b>Interruptor Operado:</b>		No aplica.	
	<b>Potencia desconectada:</b>		No aplica.	
	<b>Causa de interrupción:</b>		No aplica.	
	<b>Autorización CEN para normalizar:</b>			
	<b>Fecha</b>	No aplica.	<b>Hora</b>	No aplica.
	<b>Normalización de interruptor:</b>			
	<b>Fecha</b>	No aplica.	<b>Hora</b>	No aplica.

### 5. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS.

#### a) Oscilografías y registro de eventos de protecciones

N°	Instalación	Interruptor	Hora	Descripción	Nombre archivo
1	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica

#### b) Gráficas.

No aplica

### 6. REGISTROS DEL COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE UNIDADES GENERADORAS.

#### a) Comportamiento dinámico de unidades generadoras.

No aplica.

### 7. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES.

#### a) Desempeño del sistema de protecciones eléctricas.

No se registró operación de protecciones.

#### b) Modo de operación de interruptores principales.

No hubo operación del reconector 52E1 de S/E Quellon II; posterior a la falla externa se realizó la apertura manual del equipo.

#### c) Desempeño del EDAC.

No aplica.

#### d) Desempeño del EDAG.

No aplica.

## 8. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS.

### a) Auditoría, plan de acción o plan de mantenimiento en curso.

No hay.

### b) Actividades en curso.

No hay.

### c) Acciones correctivas a corto plazo.

No hay por parte de Energía Siete SpA debido a que es una falla externa.

### d) Acciones correctivas a largo plazo.

No hay por parte de Energía Siete SpA debido a que es una falla externa.

## 9. INFORMACIÓN ADICIONAL Y ANEXOS.

### a) Información adicional.

No hay

### b) Lista de anexos.

No hay



**INFORME DE FALLA  
02-04-2024**

**PARQUE EÓLICO SAN PEDRO I**



**TABLA DE CONTENIDOS**

- 1. Antecedentes**
- 2. Descripción de la Falla**
  - 2.1 Estado Inicial**
  - 2.2 Cronología De Los Eventos**
  - 2.3 Oscilografías**
  - 2.4 Comportamiento Dinámico.**
  - 2.5 Registros Fotográficos**
- 3. Análisis De La Falla (causa)**
- 4. Hechos Esenciales**
- 5. Análisis General de la Falla**
- 6. Inspección de los últimos 3 años**
- 7. Acciones Correctivas**



# INFORME DE FALLA

02-04-2024

## PARQUE EÓLICO SAN PEDRO I

### Antecedentes.

N° INFORME CEN	2024001532
Fecha informe	04-04-2024
Hora envío	

FALLA_ID	1013
COMUNA_ID	10201 Castro Chiloé
NOMBRE_FALLA	Apertura Interruptor 52H1 por causa externa falla LT Ancud-Chiloé
FECHA_FALLA	02-04-2024
HORA_FALLA	12:20 Hrs.
INSTALACION_FALLADA	PE SN PEDRO I
COORDINADO_ID	CE01U01G136
ORIGEN_FALLA	Trip unidad con 0 MW por causa externa falla LT Ancud-Chiloé
CONSUMO_DESCONECTADO	0 MW
PORCENTAJE_DESCONECTADO	0
FENOMENO_FISICO_ID	OTR3
ELEMENTO_ID	PR12
FENOMENO_ELECTRICO_ID	BA27
MODULO_ID	13
REITERACIÓN	2 - NO
INFORME	Informe de Falla N°2024001532



# INFORME DE FALLA

02-04-2024

## PARQUE EÓLICO SAN PEDRO I

### 1. Descripción de la falla.

Siendo las 12:20 hrs del 02 de abril de 2024, se produce apertura del interruptor 52H1 asociado a Transformador Principal de Parque Eólico San Pedro 1 en Subestación San Pedro 110/30 kV, Trip unidad con 0 MW por causa externa asociada a Falla en L.220 kV Nueva Ancud - Chiloé. Blackout en Isla de Chiloé.

#### 2.1. Estado inicial.

- PE San Pedro 1 se encontraba con 0 MW, dado el recurso eólico del momento.

#### 2.2. Cronología de los eventos

- 12:20 Abierto 52H1 (trip) por Falla en L.220 kV Nueva Ancud – Chiloé (temporal en la zona)
- 21:43 Cerrado 52H1. Normalizado Parque y cancela IF N°2024001532

SET01 - TR10KV	73322	TR10KV. INTERRUPTOR 52 ABIERTO	2024/04/02 12:20:41-03:00	2024/04/02 21:43:39-03:00
SET01 - TR10KV	73125	TR10KV. DISPARO PROTECCION MINIMA TENSION 27	2024/04/02 12:20:41-03:00	2024/04/02 12:28:57-03:00
SET01 - TR10KV	73107	TR10KV. DISPARO 98 CALEFACCIONES	2024/04/02 12:20:41-03:00	2024/04/02 12:21:05-03:00

#### 2.3. Oscilografía de perturbación.

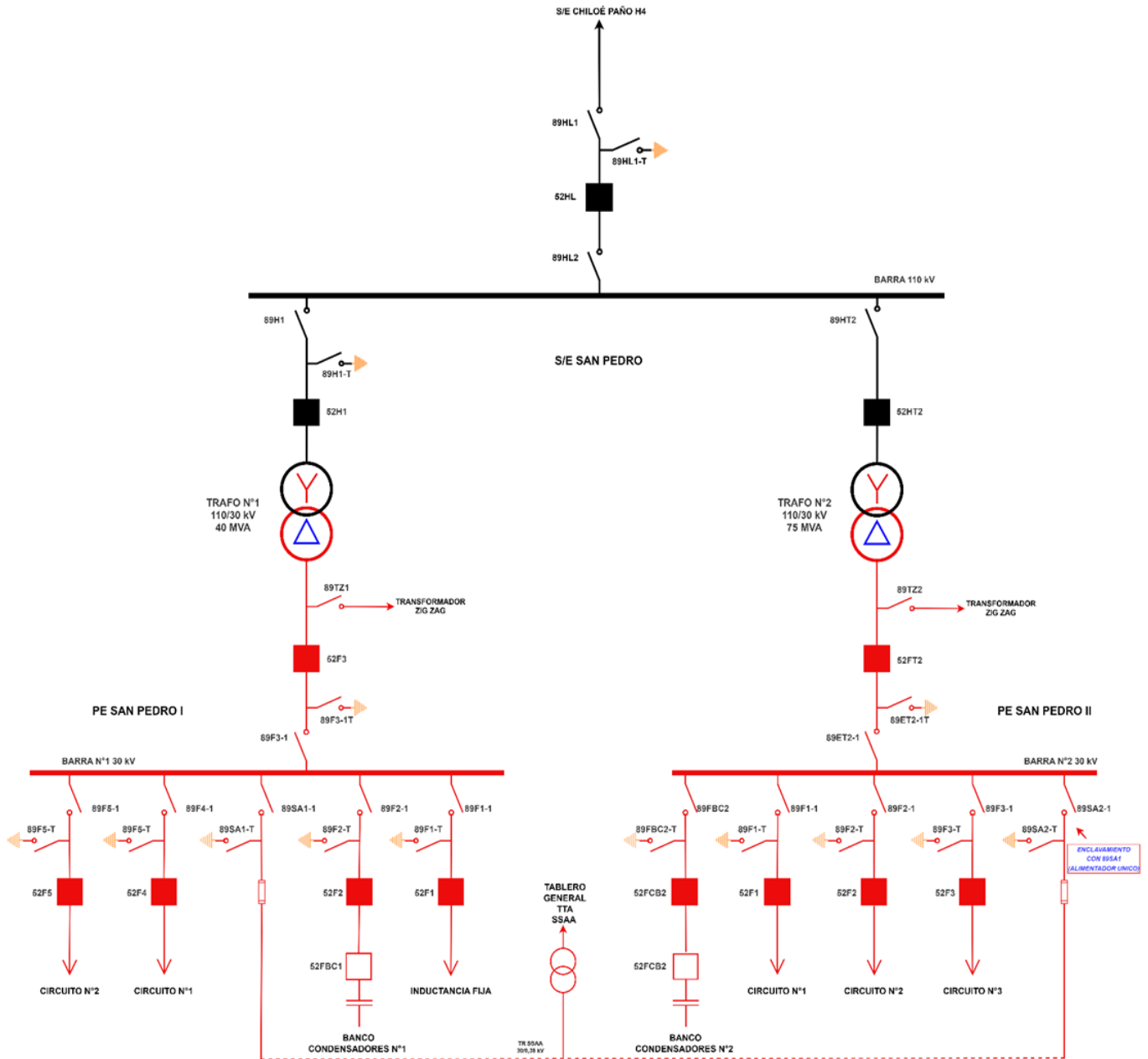
no se cuenta con registros oscilográficos.

#### 2.4. Registro comportamiento dinámico (Gráfica).

Sin registro



#### Diagrama Unilineal.





## INFORME DE FALLA

02-04-2024

### PARQUE EÓLICO SAN PEDRO I

#### 2.5. Registros fotográficos (si los hay)

#### 3. Análisis de la falla (causa)

Se registra la apertura del interruptor 52H1 asociado a Transformador Principal de Parque Eólico San Pedro 1 con protección operada protección mínima tensión 27, derivado de causa externa asociada a falla LT Ancud-Chiloé. (temporal en la zona)

#### 4. Hechos esenciales

Se realizaron las comunicaciones y coordinaciones requeridas para la reconexión del Parque, previa autorización del CEN.

#### 5. Análisis general de la falla

Deriva de falla externa.

#### 6. Inspecciones de los últimos 3 años

Se realizó Plan de mantenimiento a S/E San Pedro TR N° 1 el 15 y 16 de febrero de 2024.

#### 7. Acciones correctivas

No aplica.



**INFORME DE FALLA**  
**02-04-2024**

**PARQUE EÓLICO SAN PEDRO II**



**TABLA DE CONTENIDOS**

- 1. Antecedentes**
- 2. Descripción de la Falla**
  - 2.1 Estado Inicial**
  - 2.2 Cronología De Los Eventos**
  - 2.3 Oscilografías**
  - 2.4 Comportamiento Dinámico.**
  - 2.5 Registros Fotográficos**
- 3. Análisis De La Falla (causa)**
- 4. Hechos Esenciales**
- 5. Análisis General de la Falla**
- 6. Inspección de los últimos 3 años**
- 7. Acciones Correctivas**



# INFORME DE FALLA

02-04-2024

## PARQUE EÓLICO SAN PEDRO II

### Antecedentes.

N° INFORME CEN	2024001533
Fecha informe	04-04-2024
Hora envío	

FALLA_ID	1013
COMUNA_ID	10201 Castro Chiloé
NOMBRE_FALLA	Apertura Interruptor 52HT2 por causa externa falla LT Ancud-Chiloé
FECHA_FALLA	02-04-2024
HORA_FALLA	12:20 Hrs.
INSTALACION_FALLADA	PE SN PEDRO II
COORDINADO_ID	CE01U01G136
ORIGEN_FALLA	Trip unidad con 12 MW por causa externa LT Ancud-Chiloé
CONSUMO_DESCONECTADO	0 MW
PORCENTAJE_DESCONECTADO	0
FENOMENO_FISICO_ID	OTR3
ELEMENTO_ID	PR12
FENOMENO_ELECTRICO_ID	BA27
MODULO_ID	13
REITERACIÓN	2 - NO
INFORME	Informe de Falla N°2024001533



# INFORME DE FALLA

02-04-2024

## PARQUE EÓLICO SAN PEDRO II

### 1. Descripción de la falla.

Siendo las 12:20 hrs del 02 de abril de 2024, se produce apertura del interruptor 52HT2 asociado a Transformador Principal de Parque Eólico San Pedro 1 en Subestación San Pedro 110/30 kV, Trip unidad con 0 MW por causa externa asociada a Falla en L.220 kV Nueva Ancud - Chiloé. Blackout en Isla de Chiloé.

#### 2.1. Estado inicial.

- PE San Pedro 2 se encontraba con 10 MW, dado el recurso eólico del momento.

#### 2.2. Cronología de los eventos

- 12:20 Abierto 52HT2 (trip) por Falla en L.220 kV Nueva Ancud – Chiloé (temporal en la zona)
- 21:45 Cerrado 52HT2. Normalizado Parque y cancela IF N°2024001532

ESTADO	ID DISPOSITIVO	CÓDIGO	DESCRIPCIÓN	ACTIVACIÓN -	DESACTIVACIÓN	RECOMENDIMIENTO	USUARIO	COMENTARIO
	SET01 - LA110KV	73480	LA110KV DISPARO 98 CALEFACCIONES	2024/04/02 12:20:41 -03:00	2024/04/02 12:21:05 -03:00			
	SET01 - LA110KV	73480	LA110KV DISPARO 98 CALEFACCIONES	2024/04/02 12:13:27 -03:00	2024/04/02 12:13:27 -03:00			

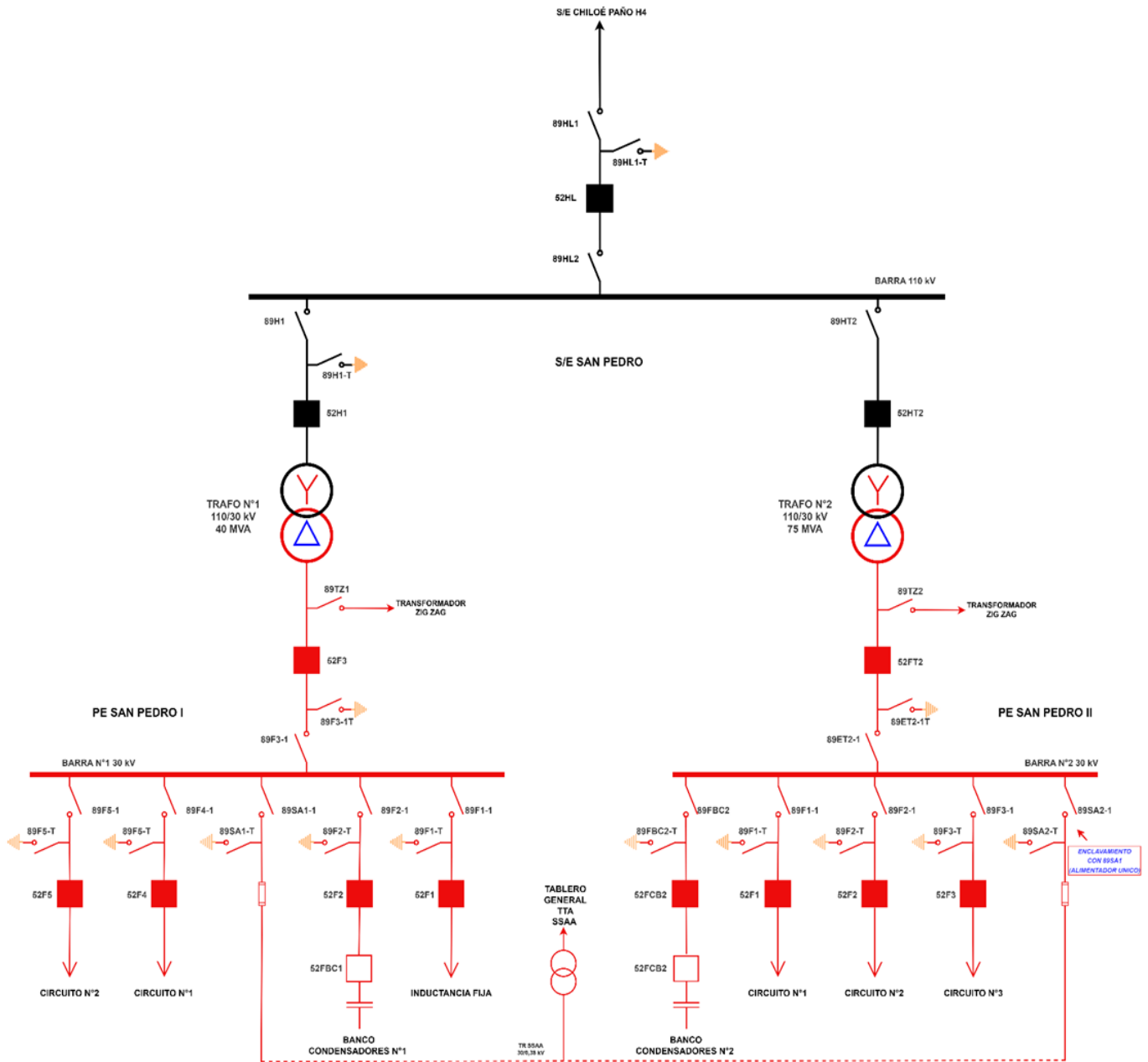
#### 2.3. Oscilografía de perturbación.

Dado que no operó algún equipo de protección por funciones de protección, no se cuenta con registros oscilográficos.

#### 2.4. Registro comportamiento dinámico (Gráfica).

Sin registro

#### Diagrama Unilineal.



**2.5. Registros fotográficos (si los hay)****3. Análisis de la falla (causa)**

Se registra la apertura del interruptor 52HT2 asociado a Transformador Principal de Parque Eólico San Pedro 2 con protección operada protección mínima tensión 27, derivado de causa externa asociada a falla LT Ancud-Chiloé. (temporal en la zona)

**4. Hechos esenciales**

Se realizaron las comunicaciones y coordinaciones requeridas para la reconexión del Parque, previa autorización del CEN.

**5. Análisis general de la falla**

Deriva de falla externa.

**6. Inspecciones de los últimos 3 años**

Se realizó Plan de mantenimiento a S/E San Pedro TR N° 2 el 15 y 16 de febrero de 2024.

**7. Acciones correctivas**

No aplica.