

Estudio para análisis de falla EAF 477/2023

“Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes”

Fecha de Emisión: 24-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/11/2023
Hora	11:49
Consumos desconectados (MW)	7.39
Demanda previa del sistema (MW)	9280.0
Porcentaje de desconexión	0.08 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes / BA01T058SE159T058
Tipo de instalación	Barra
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección asociado al paño ET1 de S/E Hernán Fuentes / SP002T0058SE159T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Ivan Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor general de barra 23 kV 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, ante la ocurrencia de una falla evolutiva que involucró a los alimentadores Bodega y Piedra Colgada.

d.2 Fenómeno Físico:

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

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 342_2021	Apertura de interruptores 52CT2 y 52BR de S/E Cachapoal	14-11-2021	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se normaliza la conexión del cable de control entre el reconectador y unidad de control en alimentador 52C4 circuito Lo Conti, al igual para el 52C5 circuito El Olivar de S/E Cachapoal.
EAf 002_2022	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (Proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones) para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión S.A. que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto NUP 900 Ampliación en S/E Constitución, que fue puesto en servicio en octubre de 2021.
EAf 056_2022	Falla en línea 66 kV Tap Rengo - Rengo	16-02-2022	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas.
EAf 099_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E La Portada	18-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, a pesar de que actualmente existe correcta coordinación, se desarrollará un Estudio de Ajustes y Coordinación de Protecciones para verificar la correcta coordinación, y estudiar si es posible solucionar la operación del ET1, ante falla evolutiva en dos alimentadores.
EAf 115_2022	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	04-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • “Inmediatamente se realiza revisión de las instalaciones, para energizar a la brevedad atendida la causa de la operación en primera instancia”. • “Se paraliza faena de mantenimiento preventivo inmediatamente y se solicita a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo”. • “Estudio y evaluación reemplazo de cable de control, con señal de apertura y cierre remoto hacia control por cable apantallado”.
EAf 214_2022	Falla en la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “Se realizará la instalación de disuivos de ave en la estructura N°19 LT 66 kV Monterrico-Cocharcas el 29/06/2022, según SD 2022053277”.
EAf 215_2022	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Choclán	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: “Con fecha 22 de mayo de 2022 se ha iniciado en la PGP del Coordinador Eléctrico Nacional la solicitud de proyecto de modificación no relevante, NUP 3468, mediante el cual se propone el reemplazo de los interruptores 52CT1 y 52C2 de S/E Choclán, lo cual incluye los controles de ambos equipos. La solicitud MNR se ha iniciado recientemente y propone un plazo de 4 meses para completar el reemplazo que se propone, es decir, debe ser finalizado antes del 31 de octubre de 2022”.
EAf 234_2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Licantén	23-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 330_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-2022	Las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. no indican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAf 331_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que “Se realiza el reemplazo equipo reconectador de Paño ET2 debido a falla”.
EAf 388_2022	Pérdida de suministro en la barra 23 kV de S/E Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. que “no aplica”.
EAf 422_2022	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E La Vega	15-11-2022	No se señalan.
EAf 450_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52E9 de S/E Constitución	09-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. que “no aplica”.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 472_2022	Pérdida de suministro en S/E Copiapó	16-12-2022	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAf 054_2023	Desconexión de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la primera acción ya fue realizada y correspondió a una inspección de diagnóstico al interruptor 52CT1, efectuada el domingo 12/02/2023 en horas de madrugada (SD N°2023011474). En esta inspección se pudo determinar el daño en las bobinas de apertura del interruptor 52CT1.
EAf 078_2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	17-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • “En el paño B1 de SE Loma Colorada, se estudiará la habilitación de elementos de cierre contra falla para mejorar el tiempo de operación durante la reconexión”. • “En paño B9 SE Coronel se estudiarán medidas que eviten que los elementos de sincronismo sobrescriban a los registros secuenciales”.
EAf 140_2023	Falla en línea 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal	27-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica realizar acciones correctivas.
EAf 170_2023	Falla en 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: “No se consideran acciones correctivas.”.
EAf 190_2023	Pérdida de suministro en S/E Mahns	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: “No se consideran acciones correctivas.”.
EAf 217_2023	Falla en interruptor 52C24 de S/E Marga Marga	20-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “No se consideran acciones correctivas, falla de naturaleza transitoria, intermitencias en la comunicación.”.
EAf 220_2023	Desconexión forzada de barra N°2 13.8 kV de S/E Molina	23-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: “Se realizará la corrección de los ajustes horarios en las unidades de control de los paños C2 y C11”.
EAf 225_2023	Desconexión forzada de barra N°1 23 kV de S/E Padre Hurtado	24-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “No Aplica, consideramos que la operación del interruptor general de MT se produce correctamente ante la condición expuesta. Si bien el despeje de la falla simultánea no es lo que se espera, la operación evita daño mayor en las instalaciones.”.
EAf 320_2023	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Pacífico	30-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. que “no aplica”.
EAf 333_2023	Falla en línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	05-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: “Se realizó revisión e inspección del vano AT comprendido entre las E161 y E162, lugar donde se produjo la caída del conductor de MT de distribución sobre línea de Transmisión, encontrando todo en condiciones normales, descartando así alguna situación que pudiese presentar complicaciones a futuro”.
EAf 356_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “No existen acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión. Toda vez que las protecciones operan correctamente.”

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los alimentadores Bodega y Piedra Colgada asociados a la S/E Hernán Fuentes. CGE Distribución S.A. no informó el origen de la falla en los alimentadores.

El elemento que originó la propagación de la falla hacia la barra de 23 KV de la S/E Hernán Fuentes corresponde a la protección de sobrecorriente temporizada de fase, relé SEL-387, propiedad de CGE Transmisión S.A.

Sin perjuicio de lo anterior, la empresa CGE Transmisión S.A. no remitió los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la protección del paño ET1 de la mencionada S/E.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

03101: Copiapó.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-11-2023)	Informe de 5 días (10-11-2023)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	03-11-2023	06-11-2023
CGE Transmisión S.A.	03-11-2023	20-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Hernán Fuentes	ST Zonal	Barra 23 kV	11:49	11:51

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

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Hernán Fuentes	Bodega / E1	Copiapó	0.22	0.002	8	11:49	11:51	11:52
Hernán Fuentes	Bodega / E1	Copiapó	5.29	0.057	792	11:49	11:51	11:53
Hernán Fuentes	Uda / E3	Copiapó	1.88	0.020	381	11:49	11:51	11:51
Hernán Fuentes	Piedra Colgada / E4	Copiapó	0.00	0.000	0	11:49	11:51	11:53
Total:			7.39 MW	0.08 %	1181			

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

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)
Hernán Fuentes	Bodega / E1	CGE	Regulado	0.22	0.03	0.05	0.0
Hernán Fuentes	Bodega / E1	CGE	Regulado	5.29	0.03	0.07	0.4
Hernán Fuentes	Uda / E3	CGE	Regulado	1.88	0.03	0.03	0.1
Hernán Fuentes	Piedra Colgada / E4	CGE	Regulado	0.00	0.03	0.07	0.0

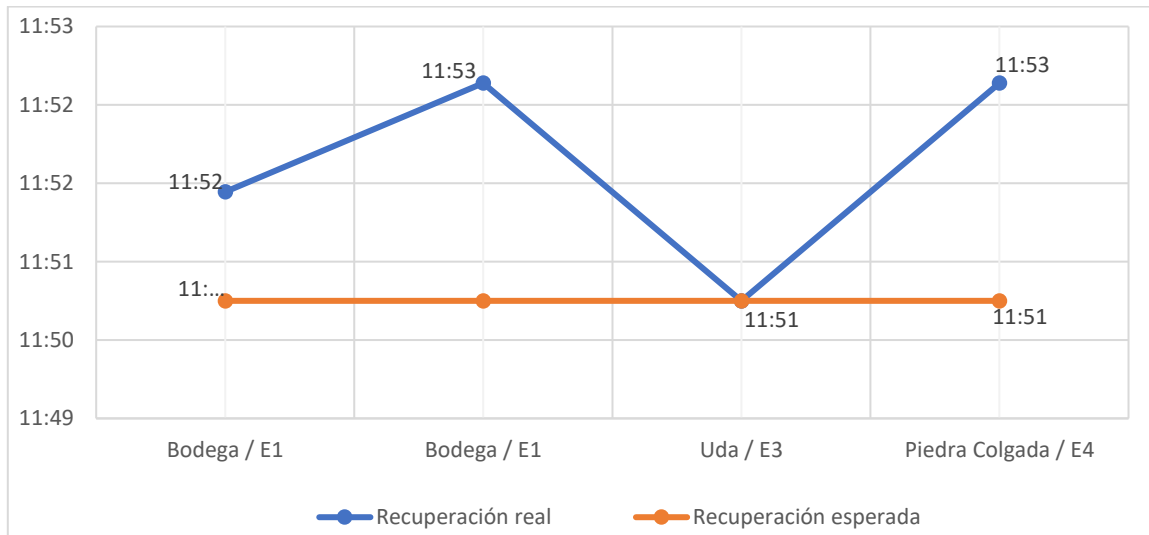
Cientes Regulados : 0.5 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 0.5 MWh

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

- 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 la barra primaria respectiva en S/E Hernán Fuentes.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5,91	0,07	88,68
Último 20 %	1,48	0,07	22,17
100 % Total	7,39	0,07	110,85

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9280.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Mejillones-IEM, Ralco (U1 y U2) y Pehuenche (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 3 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 3 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 3 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 3 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

- Previo a la falla, las instalaciones del sistema de transmisión operaban de forma normal.
- El PMGD Valle Solar Oeste conectado al alimentador E4 Piedra Colgada se encontraba sin inyección de energía al sistema de distribución.
- El PMGD Valle Solar Este conectado al alimentador E1 Bodega se encontraba inyectando 8,12 MW al sistema de distribución.

Otros antecedentes relevantes

Otros antecedentes presentados por CGE Transmisión S.A.

"De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la operación de Paño ET1 de SE Hernan Fuentes, se produce debido a una falla de naturaleza evolutiva ocurrida en el sistema de distribución, específicamente en los alimentadores Bodega y Piedra Colgada en donde se produce inicialmente una falla en alimentador Bodega la cual evoluciona a una falla simultánea con alimentador Piedra Colgada, lo que provoca la correcta operación de Paño E1 (Bodega) y operación correcta pero no selectiva de Paño ET1 de SE Hernan Fuentes.

Es importante señalar y aclarar que el desempeño individual de las protecciones de paños E1, E4 y ET1 fue correcto y de acuerdo a lo esperado en función de los parámetros determinados en estudios de protecciones vigente, en el cual es posible observar que la curvas de protección propuestas poseen tiempos de coordinación superiores a 0,3s de acuerdo a norma, el cual fue revisado y aprobado por el coordinador, sin embargo lo anterior, el desempeño de protecciones en su conjunto es no selectivo debido a que Paño ET1 registra en el mismo periodo dos fallas en forma simultánea que provocan una sumatoria del tiempo en la cual el paño ET1 estuvo expuesto a la falla.

Por lo anterior y considerando que ya se ha realizado, aprobado por el Coordinador e implementado estudios de ajustes de protecciones para SE Hernán Fuentes, tendientes a optimizar la coordinación y selectividad ante fallas, para casos más frecuentes, no es posible mejorar o evitar este tipo desempeño de protecciones mediante acciones sobre esquema de protección.

.../...

A Las 11:49 del día 03-11-2023 se produce la desconexión de barra de media tensión 23kV S/E Hernán Fuentes por falla en equipo de maniobras en redes de distribución del alimentador Bodega, provocando el desprendimiento de 3,0MW, afectando los consumos de la subestación Hernán Fuentes. Recuperándose la totalidad de los consumos afectados a las 11:53.”

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:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

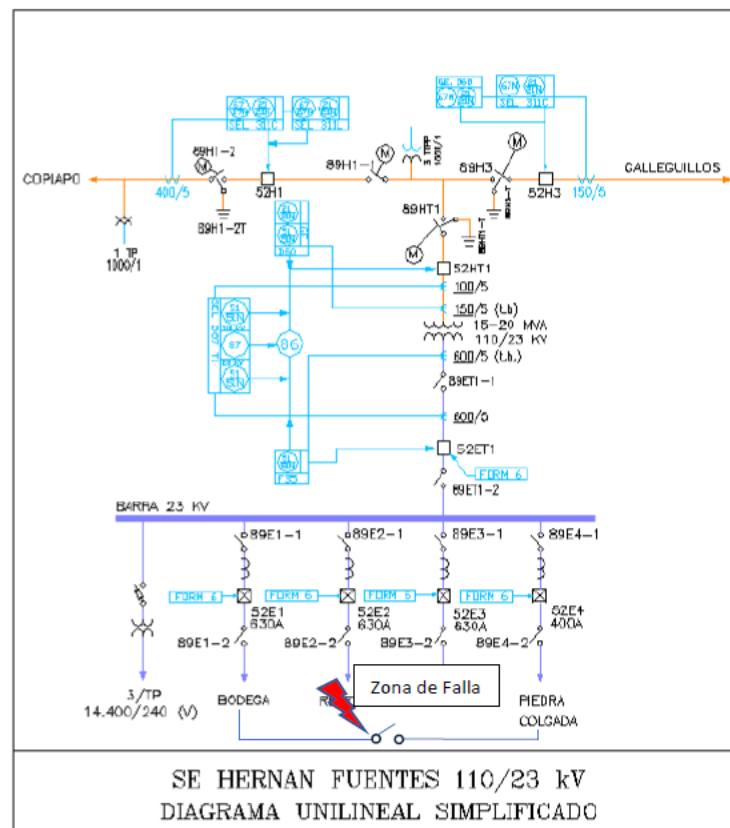
“• Normalizar sincronización horaria del equipo relé SEL 351R con reloj satelital de la instalación.

• No existen otras acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión. Toda vez que las protecciones operan correctamente.”

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: “No hay”.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
11:49-	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al circuito alimentador Bodega, por operación de sus protecciones.
11:49	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al interruptor general de barra 23 kV de dicha subestación, por operación de sus protecciones.

- El horario señalado corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/11/2023	CGE Transmisión	11:51	Apertura del interruptor 52E4 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al circuito alimentador Piedra Colgada. (*)
03/11/2023	CGE Transmisión	11:51	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, quedando energiza la barra de 23 kV de dicha subestación.
03/11/2023	CGE Transmisión	11:51	Cierre del interruptor 52E3 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al circuito alimentador Uda. Se recuperan los consumos afectados del alimentador.
03/11/2023	CGE Transmisión	11:52	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al circuito alimentador Bodega, se recuperan 0.22 MW (8 clientes) asociados a este circuito.
03/11/2023	CGE Transmisión	11:53	Recuperados 5.29 MW (792 clientes) asociados al circuito alimentador Bodega.
03/11/2023	CGE Transmisión	11:53	Cierre del interruptor 52E4 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente al circuito alimentador Piedra Colgada. Se recuperan los consumos asociados al alimentador.

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

(*) Maniobra supuesta por orden lógico en normalización de las instalaciones, no informada por CGE Transmisión S.A.

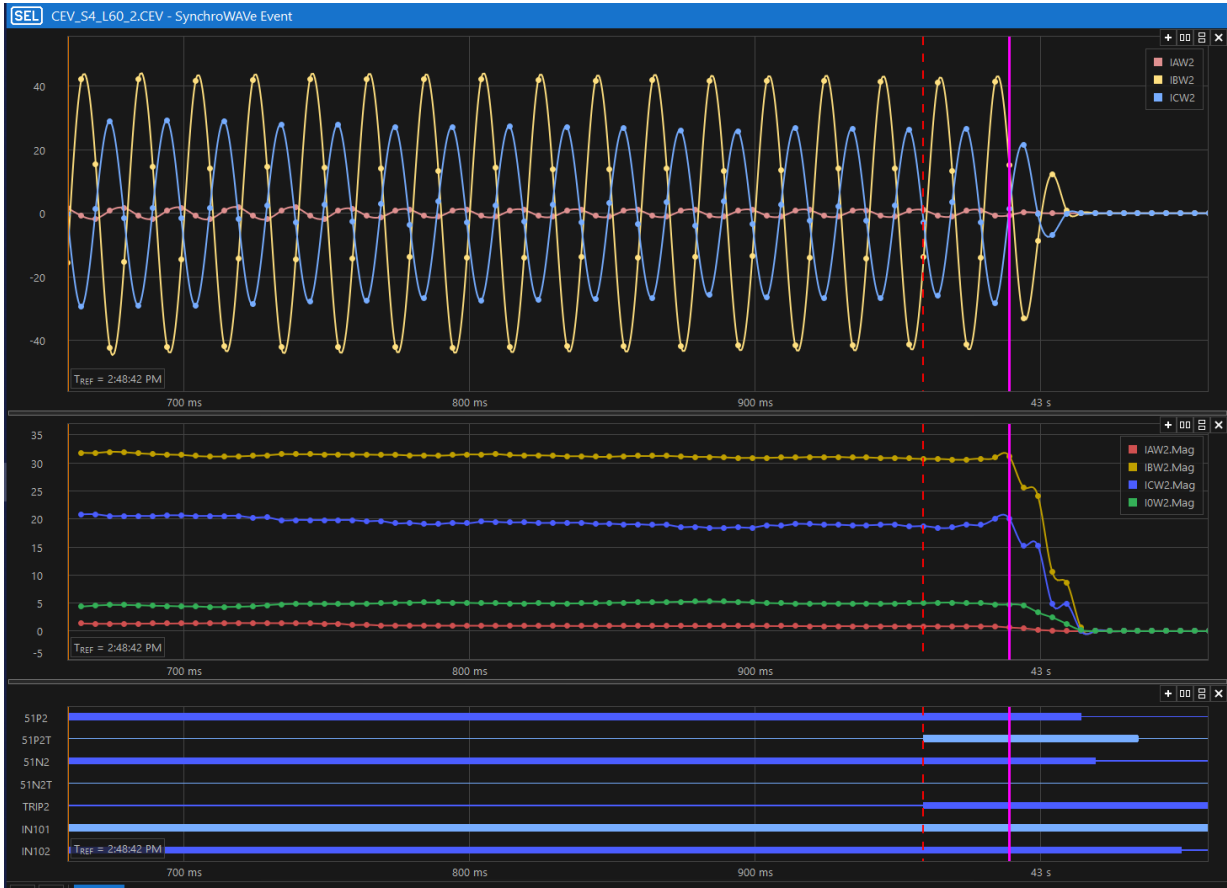
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática del interruptor general de barra 23 kV 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, ante la ocurrencia de una falla evolutiva que involucró a los alimentadores Bodega y Piedra Colgada.

A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 7.39 MW de consumos en la S/E Hernán Fuentes.

Operación de protecciones del transformador N°1 110/23 kV de S/E Hernán Fuentes

Registros oscilográficos y de eventos: Sistema 1, relé SEL-387



En el registro oscilográfico se observan sobrecorrientes en las fases B y C, siendo la de mayor magnitud la de la fase “B”, la cual alcanzó un valor de aproximadamente 31 A secundarios lo que corresponde a 3720 A primarios. En los canales digitales se observa la activación de la protección de sobrecorriente temporizada de fase, (señal 51P2T), la cual emite el disparo al interruptor 52ET1 (señal TRIP2), con la consecuente apertura del interruptor con el cese de la señal IN102.

SE SEL387	HERNAN -	FUENTES T1	Date: 11-03-2023	Time: 16:40:42.500	
FID=SEL-387-5-R610-V0-2004004-D20100324					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
31	04/18/21	10:47:21.882	IN102	Asserted	
30	08-11-2022	16:27:52.421	IN101	Deasserted	
29	08-11-2022	16:28:29.738	Relay newly powered up		
28	08-11-2022	16:28:29.743	IN101	Asserted	
27	08-11-2022	16:28:29.743	IN102	Asserted	
26	08-11-2022	16:28:29.743	IN103	Asserted	
25	08-11-2022	16:28:29.743	IN104	Asserted	
24	07/18/23	11:20:35.259	51P2T	Asserted	
23	07/18/23	11:20:35.259	OUT104	Asserted	
22	07/18/23	11:20:35.399	51P2T	Deasserted	
21	07/18/23	11:20:35.354	IN102	Deasserted	
20	07/18/23	11:20:35.376	IN102	Asserted	
19	07/18/23	11:20:35.481	IN102	Deasserted	
18	07/18/23	11:20:36.259	OUT104	Deasserted	
17	07/18/23	11:22:49.286	IN102	Asserted	
16	09/21/23	14:40:55.068	IN101	Deasserted	
15	Invalid	Data			
14	09/21/23	14:41:26.198	Relay newly powered up		
13	09/21/23	14:41:26.203	IN101	Asserted	
12	09/21/23	14:41:26.203	IN102	Asserted	
11	09/21/23	14:41:26.203	IN103	Asserted	
10	09/21/23	14:41:26.203	IN104	Asserted	
9	09/27/23	14:29:12.627	Relay newly powered up		
8	11-03-2023	14:48:42.959	51P2T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente de Fase
7	11-03-2023	14:48:42.959	OUT104	Asserted	Orden de Apertura 52ET1
6	11-03-2023	14:48:43.034	51P2T	Deasserted	
5	11-03-2023	14:48:43.049	IN102	Deasserted	Confirmación Apertura 52ET1
4	11-03-2023	14:48:43.074	IN102	Asserted	
3	11-03-2023	14:48:43.167	IN102	Deasserted	
2	11-03-2023	14:48:43.959	OUT104	Deasserted	
1	11-03-2023	14:50:43.701	IN102	Asserted	Confirmación Cierre 52ET1

En el registro de eventos, al igual que en el registro oscilográfico, se observa el disparo de la protección de sobrecorriente temporizada de fase, evento 8 (51P2T), la orden apertura hacia el interruptor, evento 9 (OUT104), y luego de 91 ms la apertura del interruptor 52ET1 de la S/E Hernán Fuentes.

Registros de eventos: Sistema 2, relé GE-F35

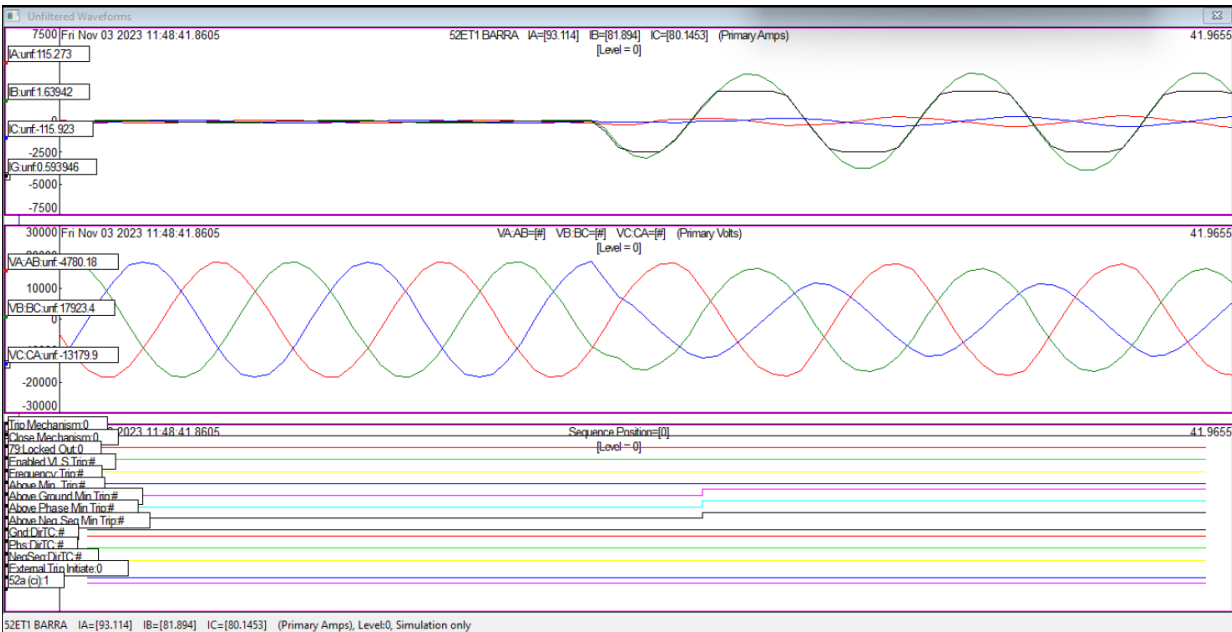
La empresa CGE Transmisión S.A. no envió registros oscilográficos ni de canales digitales asociados al comportamiento de este sistema de protecciones, para la desconexión de la barra de 23 kV de S/E Hernán Fuentes, sin embargo, envió un registro secuencial de eventos:

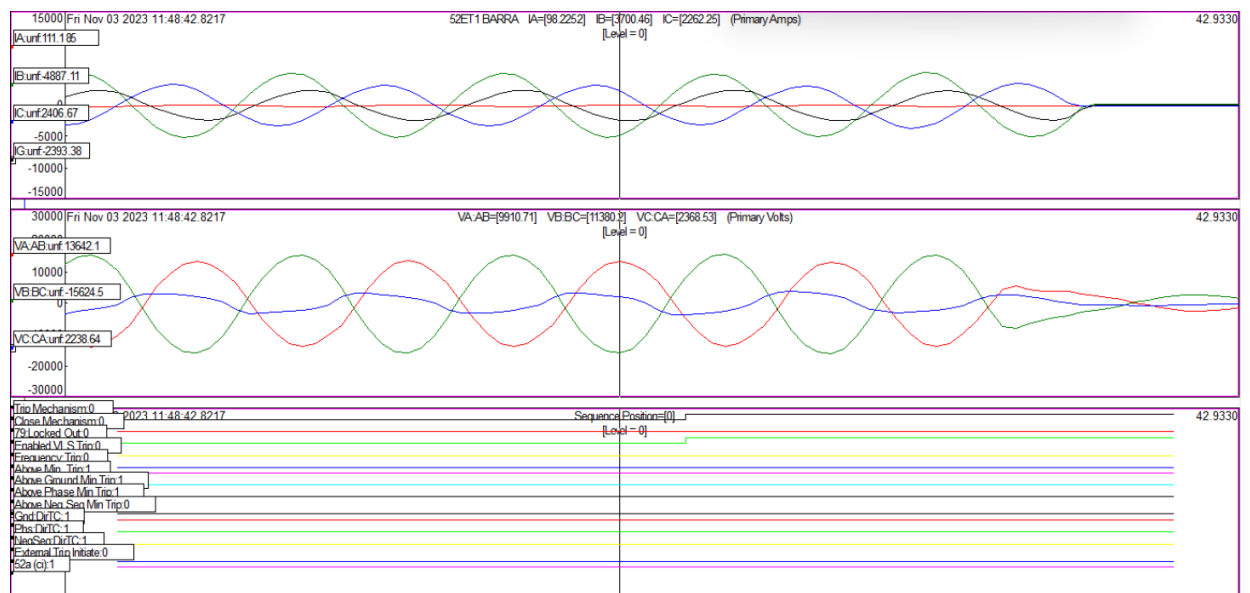
43423	Nov 02 2023	02:13:45.562972	PHASE UV1 DPO A	
43424	Nov 03 2023	14:48:41.994096	PHASE TOC1 PKP B	
43425	Nov 03 2023	14:48:41.999102	PHASE UV1 PKP B	
43426	Nov 03 2023	14:48:42.004083	PHASE UV1 PKP A	
43427	Nov 03 2023	14:48:42.004083	NEUTRAL TOC1 PKP	
43428	Nov 03 2023	14:48:42.334820	PHASE TOC1 PKP A	
43429	Nov 03 2023	14:48:42.339828	PHASE UV1 PKP C	
43430	Nov 03 2023	14:48:42.515077	PHASE UV1 DPO B	
43431	Nov 03 2023	14:48:42.515077	PHASE TOC1 PKP C	
43432	Nov 03 2023	14:48:42.520073	PHASE UV1 DPO C	
43433	Nov 03 2023	14:48:42.530077	PHASE UV1 DPO A	
43434	Nov 03 2023	14:48:42.600062	PHASE UV1 PKP A	
43435	Nov 03 2023	14:48:42.620057	PHASE UV1 PKP B	
43436	Nov 03 2023	14:48:42.620057	PHASE UV1 PKP C	
43437	Nov 03 2023	14:48:42.625055	PHASE UV1 DPO B	
43438	Nov 03 2023	14:48:42.635055	PHASE TOC1 DPO A	
43439	Nov 03 2023	14:48:42.635055	PHASE TOC1 DPO B	
43440	Nov 03 2023	14:48:42.640046	PHASE UV1 PKP B	
43441	Nov 03 2023	14:48:42.655027	PHASE UV1 DPO A	
43442	Nov 03 2023	14:48:42.655027	PHASE TOC1 PKP B	
43443	Nov 03 2023	14:48:42.670006	PHASE UV1 PKP A	
43444	Nov 03 2023	14:48:42.834799	PHASE UV1 DPO A	
43445	Nov 03 2023	14:48:42.999744	PHASE UV1 PKP A	
43446	Nov 03 2023	14:48:43.009747	PHASE UV1 DPO C	
43447	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE UV1 DPO B	
43448	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE TOC1 DPO B	
43449	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE TOC1 DPO C	
43450	Nov 03 2023	14:48:43.019750	PHASE UV1 DPO A	
43451	Nov 03 2023	14:48:43.024755	NEUTRAL TOC1 DPO	
43452	Nov 03 2023	14:50:43.667843	PHASE UV1 PKP B	
43453	Nov 03 2023	14:50:43.672846	PHASE UV1 PKP A	

El registro muestra que esta protección no emitió orden de disparo para este evento, solo se observan los arranques de las protecciones de sobrecorriente (registros 43424 al 43431). También se puede observar un tiempo de duración de la falla de 1.02 seg, desde la primera activación del primer elemento de protección, evento 43424, hasta la desactivación del último elemento de protección, evento 43449.

Operación de protecciones del paño ET1 de S/E Hernán Fuentes

Registros oscilográficos y de eventos: Sistema 2, relé Form6





User device name = 52ET1 BARRA											
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC	Observación
001	23/11/03	14:50:44.419	no control alarm	18	13	20	0	110	110	110	
002	23/11/03	14:50:43.465	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	Orden Cierre 52ET1
003	23/11/03	14:48:53.876	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
004	23/11/03	14:48:42.920	FAULT DATA (pri)	99	3718	2407	1815	42	50	13	
005	23/11/03	14:48:42.874	OVERCURRENT TRIP	97	3695	2267	1770	81	94	19	Orden Apertura 52ET1
006	23/11/03	14:48:42.874	CONTROL LOCKOUT 97	3695	2267	1770	81	94	19		
007	23/07/18	21:30:37.635	no control alarm	124	117	129	1	110	110	110	
008	23/07/18	19:14:21.622	CONTROL ALARMS 93	87	79	1	0	0	0		
009	23/07/18	13:17:25.885	no control alarm	154	147	155	1	108	108	108	
010	23/07/18	13:17:01.717	CONTROL ALARMS 154	147	156	0	108	108	108		
011	23/07/18	11:22:49.832	no control alarm	0	0	0	0	113	113	113	
012	23/07/18	11:22:49.097	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	
013	23/07/18	11:20:45.376	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
014	23/07/18	11:20:35.259	FAULT DATA (pri)	3784	3829	3743	1159	3	4	5	
015	23/07/18	11:20:35.220	OVERCURRENT TRIP	3784	3763	3369	1159	8	15	10	
016	23/07/18	11:20:35.220	CONTROL LOCKOUT 3784	3763	3369	1159	8	15	10		
017	22/10/04	01:38:12.086	no control alarm	76	69	84	1	110	111	110	
018	22/10/04	01:29:50.351	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0		
019	21/10/21	19:04:04.976	no control alarm	321	320	310	2	106	107	106	
020	21/10/21	18:00:38.339	CONTROL ALARMS 317	317	308	2	106	106	106		
021	21/04/18	10:47:22.596	no control alarm	0	0	0	0	112	113	113	
022	21/04/18	10:47:21.679	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	
023	21/04/18	10:47:15.362	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
024	21/04/18	10:47:04.665	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	111	113	113		

En los registros anteriores se observa una falla monofásica a tierra en la fase B (fase verde) con una corriente de corto circuito de 3700 A, similar a la observada en el registro de la protección del relé SEL-387. En el registro de eventos se observa el disparo de la protección de sobrecorriente temporizada, evento 5.

Operación de protecciones del paño E1 de S/E Hernán Fuentes

Registros oscilográficos y de eventos: Sistema 1, relé SEL-351R.



52E1	BODEGA	Date:	11-03-2023	Time:	16:12:45.368
SE	HERNAN	FUENTES			
FID=SEL-351R-4-R301-V0-2001001-020120625					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
32	27-09-2023	21:51:01.562	275	Deasserted	
31	27-09-2023	21:57:49.176	Relay newly powered up or settings changed		
30	27-09-2023	21:57:49.181	SH0	Deasserted	
29	27-09-2023	21:58:13.180	CLOSE	Asserted	
28	27-09-2023	21:58:13.241	CLOSE	Deasserted	
27	27-09-2023	21:58:13.246	52A	Asserted	
26	27-09-2023	21:58:43.316	SH1	Deasserted	
25	27-09-2023	21:58:43.316	SH0	Asserted	
24	27-09-2023	21:58:43.316	79LO	Deasserted	
23	27-09-2023	21:58:43.316	79RS	Asserted	
22	27-09-2023	22:00:31.427	Relay newly powered up or settings changed		
21	27-09-2023	22:00:31.432	SH0	Deasserted	
20	27-09-2023	22:01:01.592	SH1	Deasserted	
19	27-09-2023	22:01:01.592	SH0	Asserted	
18	11-03-2023	14:48:26.936	275	Asserted	
17	11-03-2023	14:48:26.941	275	Deasserted	
16	11-03-2023	14:48:27.112	275	Asserted	
15	11-03-2023	14:48:27.177	51P1T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente de Fase
14	11-03-2023	14:48:27.177	79LO	Asserted	
13	11-03-2023	14:48:27.177	79RS	Deasserted	
12	11-03-2023	14:48:27.177	TRIP	Asserted	Orden de Apertura 52E1
11	11-03-2023	14:48:27.223	275	Deasserted	
10	11-03-2023	14:48:27.236	52A	Deasserted	Confirmación Apertura 52E1
9	11-03-2023	14:48:27.253	51P1T	Deasserted	
8	11-03-2023	14:48:27.419	TRIP	Deasserted	
7	11-03-2023	14:48:27.599	275	Asserted	
6	11-03-2023	14:51:55.891	CLOSE	Asserted	Orden de Cierre 52E1
5	11-03-2023	14:51:55.881	275	Deasserted	
4	11-03-2023	14:51:55.891	CLOSE	Deasserted	
3	11-03-2023	14:51:55.896	52A	Asserted	Confirmación Cierre 52E1
2	11-03-2023	14:52:25.927	79LO	Deasserted	
1	11-03-2023	14:52:25.927	79RS	Asserted	

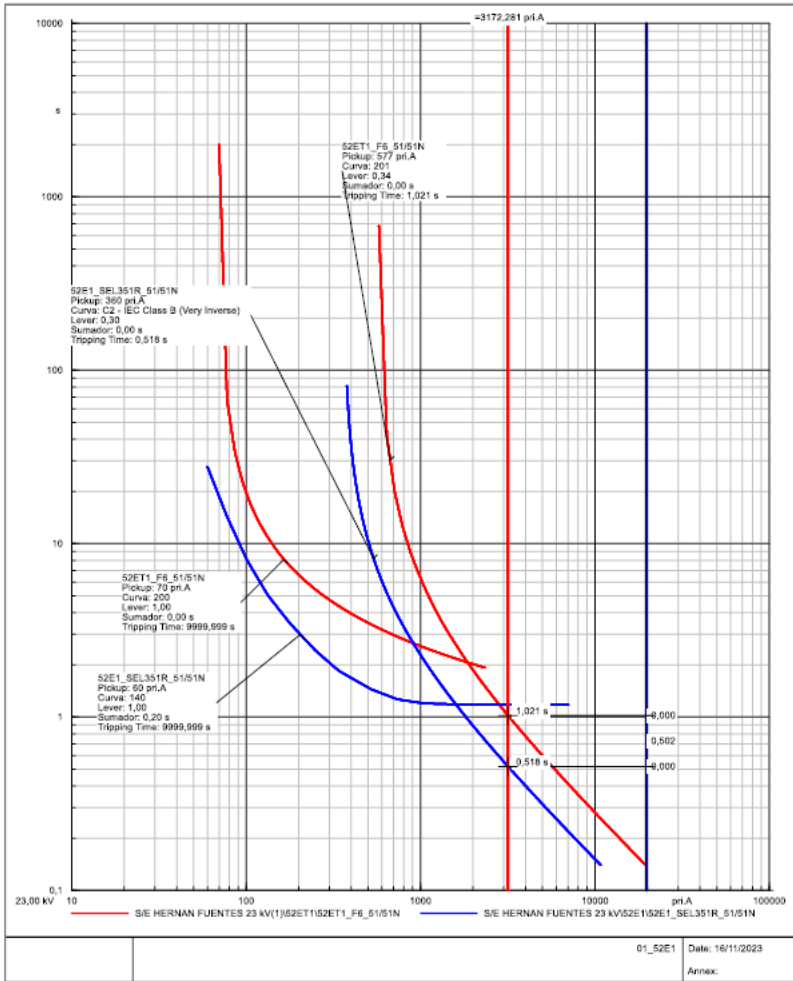
En el registro anterior, se observa una falla en la fase A, que a los 16.5 ciclos involucra a la fase B, finalmente evoluciona a trifásica 6 ciclos antes de su despeje. En los canales digitales se observa el arranque y disparo de la protección de sobrecorriente temporizada de fase, 51P1 y 51P1T, y su respectiva orden de disparo sobre el interruptor (TRIP).

En el resumen de eventos, al igual que en el registro oscilográfico, se observa la operación de la protección de sobrecorriente temporizada de fase, evento 15 (51P1T), la emisión de la orden de disparo, evento 12 (TRIP), y luego de 61 ms, se registra la apertura del interruptor 52E1 de la S/E Hernán Fuentes, evento 10 (52A).

También se observa una diferencia en la sincronización horaria del relé SEL-351R con respecto a la hora oficial exigida por la normativa vigente.

Finalmente, la empresa CGE Transmisión S.A. entrega en su Informe de Falla de 5 días un análisis gráfico, donde se demuestra que, según la corriente vista por los relés, se debió haber tenido un despeje coordinado entre las protecciones asociadas a los paños ET1 y E1, sin embargo, debido a la naturaleza evolutiva de la falla que involucró a 2 alimentadores, el comportamiento no fue selectivo.

A continuación, se presenta la curva de coordinación de las protecciones de sobrecorriente de fases:



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

- Detalle de la generación programada para el día 3 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 3 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 3 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 3 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. (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:

CGE Transmisión S.A.

- Envío fuera de plazo del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcto, pero indeseado, el desempeño del sistema de protecciones asociado a los paños E1 y ET1 de S/E Hernán Fuentes.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52E1 y 52ET1 de S/E Hernán Fuentes.

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. Pronunciamento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor general de barra 23 kV 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, por operación de sus sistemas de protecciones asociados, ante la ocurrencia de una falla evolutiva que involucró a los alimentadores Bodega y Piedra Colgada. A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 7.39 MW de consumos en la S/E Hernán Fuentes.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto, pero indeseado desempeño del sistema de protecciones asociados a los paños E1 y ET1 de S/E Hernán Fuentes.

- b) No se evidencian reiteraciones del fenómeno físico declarado para la falla en la barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes.
- c) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- d) 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".
- e) 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 3 de noviembre de 2023.

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

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

No se solicitará.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Se solicita aclarar la pérdida de carga efectiva para el alimentador Bodega, ya que se declara que el PMGD Valle Solar Este estaba inyectando para el momento del evento 8.12 MW, sin embargo, en la tabla presentada en el punto 2 de su Informe de Falla se indica que los consumos interrumpidos del alimentador totalizan 5.51 MW, de donde se desprende que no se consideró la generación PMGD que se inyectaba en el alimentador. Se requiere por tanto actualizar las pérdidas de consumo declaradas.

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

- Plan de trabajo para la realización de la acción correctiva comprometida en su Informe de Falla de 5 días.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 03 de noviembre de 2023

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

Hidroléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	949	913	885	861	859	840	848	852	771	729	680	678	677	666	671	676	679	693	819	871	941	955	959	965	19,437
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	4	4	3	4	4	4	5	5	9	9	9	9	138
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	58
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	20
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	45
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17	17	17	396
JUNCAL	14	14	14	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	14	14	14	14	309
JUNCALITO	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
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
BLANCO	21	21	21	21	21	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20	20	21	20	21	22	22	22	22	22	501
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	26	27	28	28	28	28	28	657
CHACABUQUITO	17	17	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	394
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	61
ALFALFAL	68	65	66	65	66	66	65	65	64	64	63	63	63	62	62	62	61	61	62	62	63	64	63	64	1527
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	32	32	32	32	32	32	767
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	151
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	230
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	13	12	12	12	12	12	12	11	12	12	12	12	12	12	292
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	52
PUNTILLA	15	15	16	16	15	15	15	15	15	14	15	14	15	15	15	15	15	14	15	15	14	14	15	15	352
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	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
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	77	64	64	64	64	64	72	72	36	36	36	36	36	36	36	36	36	34	79	79	79	79	79	79	1373
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	10	200
CHACAYES	89	89	89	80	80	80	80	80	80	63	63	63	63	63	63	63	63	60	63	63	98	98	98	98	1827
SANANDRES	15	15	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	155

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

CONVENTOVIEJO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	6	6	6	6	6	6	16	16	15	16	16	16	16	16	313	
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	
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPASO	20	10	10	8	8	10	15	20	10	8	10	10	10	8	8	8	8	7	8	8	8	10	15	20	257
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LIRCAY	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
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
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
RIOCOLORADO	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	13	14	14	14	14	14	14	14	331
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ANCOA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
ITATA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	216
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELDIUTO	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
MUNILQUE-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
MUNILQUE-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	7
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
BIFURCADA	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
CALIBORO	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
RENAICO	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
ALTORENAICO	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
RIOPICOIQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	15	15	15	15	15	15	350
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	76	76	51	38	38	38	38	38	38	23	0	0	0	0	0	0	0	0	23	51	70	76	76	76	825
MAMPIL	41	41	41	37	32	26	24	24	21	19	19	19	9	0	19	0	0	18	28	32	37	41	41	41	608
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
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
ALLIPEN	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
RIOTRUENO	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
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILELFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
CARILAFQUEN	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
MALALCAHUELLO	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
QUILLAILILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BUREO	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
LAVINA	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
ELBRINCO	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
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	40	40	40	40	40	40	40	40	20	20	20	20	20	20	20	20	20	40	40	40	40	40	40	40	780
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
SANTAISABEL	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

HIDROMOCHO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
LOSCORRALES-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
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MSA-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
MAISAN	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-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
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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	16	16	16	16	16	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	7	7	7	14	17	17	17	17	17
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
TRANQUIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	29	29	29	29	29	29	29	29	29	40	29	29	29	29	15	29	29	29	29	29	29	29	29	29
RUCATAYO	32	25	25	30	32	32	32	32	25	25	25	25	36	36	36	30	33	25	25	38	40	40	40	40
CUMBRES	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
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
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
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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1744	1734	1713	1661	1688	1616	1405	1307	1180	966	800	749	810	855	971	1097	1240	1356	1557	1867	1704	1525	1334	1227	32,105
PE-TCHAMMA	40	82	119	130	138	145	137	136	125	73	8	0	8	12	15	15	14	18	33	61	40	10	1	0	1359
PE-SIERRAGORDA	10	17	30	45	59	65	62	57	43	20	3	0	10	21	30	38	48	60	66	57	24	5	1	1	770
PE-VALLEDELOSIENTOS	6	7	10	12	15	16	16	15	12	4	0	2	10	20	28	32	36	40	47	64	54	38	18	9	510
PE-CERROTIGRE	1	0	3	1	3	4	4	3	1	0	0	0	8	30	51	68	85	97	107	140	115	80	38	14	852
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	10	36	80	108	119	126	132	136	150	89	47	19	5	1067
PE-CALAMA	13	20	32	39	50	54	46	44	35	14	2	1	11	25	37	48	59	68	80	104	89	60	29	12	972

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PE-TALTAL	68	79	80	82	85	76	56	38	25	20	18	13	8	7	14	24	28	27	23	17	8	5	9	23
PE-ATACAMA	124	122	116	107	106	90	61	55	61	55	66	53	44	31	25	27	46	76	87	80	42	22	8	3
PE-SARCO	145	145	143	137	137	127	105	89	69	46	29	20	16	11	10	13	20	30	44	57	52	34	19	9
PE-CABOLEONES-1	103	97	88	83	79	69	55	49	44	35	27	22	22	20	21	26	32	39	43	48	44	32	23	16
PE-CABOLEONES-2	182	177	169	158	155	135	107	98	91	73	57	53	51	45	45	54	59	69	80	93	76	63	46	31
PE-CABOLEONES-3	134	127	117	110	106	93	74	65	57	44	32	24	22	18	17	22	30	39	47	54	49	37	28	19
PE-SANJUAN	172	172	164	160	158	147	115	87	73	71	51	42	52	53	63	74	84	87	91	82	46	33	13	4
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	72	78	74	69	70	62	55	53	49	48	49	54	56	55	58	59	61	61	62	68	63	57	49	43
PE-TALINAYPONIENTE	54	52	48	40	32	26	25	24	22	22	25	31	34	35	37	38	37	34	34	38	35	29	21	15
PE-TALINAYORIENTE	44	35	24	15	9	5	4	5	6	8	15	27	40	45	51	55	55	51	48	45	33	20	10	5
PE-PUNTASIERRA	69	66	62	50	41	34	31	29	28	30	31	33	35	34	35	34	34	33	38	49	49	41	33	25
PE-LOSCURIUROS	66	52	38	24	12	6	3	2	2	4	9	18	26	27	30	32	32	29	28	26	18	10	5	3
PE-MONTEREDONDO	15	16	13	11	8	7	6	6	6	7	9	12	12	12	12	12	13	11	12	13	11	9	8	6
PE-PUNTAPALMERAS	31	27	23	18	14	10	9	8	8	9	10	11	12	12	13	14	14	12	14	17	15	12	8	5
PE-CANELA	6	5	4	4	3	3	3	3	3	4	6	7	7	7	8	8	8	7	6	6	5	4	3	2
PE-CANELA-2	28	24	21	18	16	14	13	14	18	24	29	32	33	30	30	30	30	30	30	30	26	21	16	12
PE-TOTAL	22	18	16	12	11	10	12	12	13	13	13	13	14	14	18	19	18	17	17	22	21	17	12	8
PE-UCUQUER-2	6	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	6	7	7	7	7
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	2
PE-LAESTRELLA	25	25	24	24	22	25	25	25	23	18	16	14	13	11	11	11	12	12	15	23	30	33	32	31
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3
PE-CAMPO-LINDO	7	8	10	11	12	12	13	14	13	10	9	8	8	6	6	7	8	8	11	16	22	28	31	33
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	6	6
PE-NEGRETE	7	7	7	8	10	12	12	11	10	8	9	8	7	5	5	6	8	9	12	17	22	27	29	30
PE-MESAMAVIDA	13	12	12	13	14	15	14	14	13	10	8	6	5	5	5	6	6	6	12	18	22	26	27	29
PE-ALENA	21	21	22	24	27	28	26	26	24	20	17	14	12	9	8	10	11	11	18	27	35	43	47	48
PE-CUEL	9	9	9	9	10	10	9	10	9	7	6	5	4	4	4	4	5	5	8	12	14	17	18	19
PE-LOMASDEDUQUECO	13	13	14	15	17	18	18	18	14	10	8	7	5	5	5	6	8	9	13	21	31	38	42	44
PE-LOSOLMOS	19	19	21	22	24	25	25	26	25	21	18	16	15	12	13	15	17	18	24	35	46	57	64	70
PE-RENAICO	14	12	12	14	18	21	21	22	24	25	26	22	18	14	15	17	21	23	29	37	46	55	61	65
PE-RENAICO-2	23	22	22	23	24	24	22	24	25	24	22	19	17	15	16	16	18	16	24	33	39	45	47	50
PE-MALLECONORTE	17	15	14	16	20	23	23	21	17	13	11	11	11	9	11	14	18	19	26	39	55	72	84	88
PE-MALLECOSUR	23	22	23	25	32	36	35	31	25	19	15	13	12	10	12	16	20	22	31	47	65	83	93	96
PE-SANGABRIEL	48	44	46	48	55	59	56	59	53	44	40	33	28	23	23	26	32	34	48	69	89	108	121	131
PE-LAFLOR	11	11	12	12	14	15	14	14	15	14	13	11	11	9	9	8	9	10	13	16	18	23	25	25
PE-LACABANA	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-TOLPANSUR	21	19	18	21	26	30	30	31	30	28	27	25	21	17	17	19	23	26	31	44	60	73	77	78
PE-ELNOGAL	4	4	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	2	2
PE-LOSBUENOSAIRES	5	5	5	5	6	7	7	7	6	6	6	5	4	3	3	4	5	5	7	10	13	16	18	19
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	5	6	6	7
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3
PE-HUAJACHE	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-ELARREBOL	4	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1
PE-AURORA	9	6	6	5	6	7	9	14	13	11	10	8	6	5	4	3	3	2	6	13	14	12	11	10
PE-PUELCHESUR	14	9	6	5	4	5	5	6	9	7	6	4	3	3	2	1	1	2	5	8	12	15	14	14
PE-SANPEDRO	6	5	5	5	6	7	7	8	9	9	9	10	11	10	10	11	11	11	11	13	13	14	15	16
PE-SANPEDRO-2	9	8	8	8	10	11	11	12	13	14	14	15	16	15	15	16	15	16	15	18	19	21	22	24

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	11	1102	4044	5115	5455	5627	5584	5501	5364	5148	4901	4716	3633	936	0	0	0	0	57,136
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	6	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	55
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	65
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	38	80	93	92	93	94	95	98	97	0	0	0	0	789
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	13	13	12	14	14	14	14	13	12	9	2	0	0	0	0	143
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	17	20	21	21	21	21	18	14	9	2	0	0	0	0	186
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	36	118	118	117	114	113	112	111	112	113	116	79	5	0	0	0	0	1264
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	28	111	130	133	133	123	118	117	118	122	120	82	14	0	0	0	0	1348
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	43	74	75	73	73	72	69	65	57	55	32	4	0	0	0	0	702
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	102	121	126	129	125	123	123	119	127	127	91	12	0	0	0	0	1346
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	63	76	75	71	70	69	64	57	58	62	47	7	0	0	0	0	735
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	20	60	68	69	67	58	57	57	57	59	60	53	9	0	0	0	0	694
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	15	28	41	48	49	48	48	47	40	29	13	2	0	0	0	0	410
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	73	97	90	83	82	81	74	66	61	64	49	6	0	0	0	0	845
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	23	23	23	22	22	22	23	22	0	0	0	0	0	0	221
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	160
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	92
PFV-SOLDELESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	46	188	219	220	216	196	180	172	165	178	199	142	24	0	0	0	0	2145
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	40	53	53	52	51	51	50	50	51	50	34	6	0	0	0	0	548
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	42	49	49	47	45	44	42	42	40	44	32	5	0	0	0	0	492
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	21	98	144	151	155	137	129	130	130	121	135	85	14	0	0	0	0	1450
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	35	137	148	151	156	155	156	152	140	118	112	106	22	0	0	0	0	1588
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	15	32	31	27	21	20	17	14	16	16	11	6	0	0	0	0	0	226
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	47	51	51	50	50	49	46	38	38	39	35	6	0	0	0	0	514
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	8	7	8	8	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	5	65	82	84	85	88	98	96	86	85	85	85	84	65	0	0	0	0	1093
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	12
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	11	52	59	56	51	45	41	37	36	35	38	38	7	0	0	0	0	504
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	6	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	70
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	16	75	85	84	83	77	70	65	63	58	57	53	9	0	0	0	0	794
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	41	64	68	67	67	66	65	64	68	67	47	10	0	0	0	0	699
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	28	39	40	39	39	38	38	38	39	38	25	5	0	0	0	0	411
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	93
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	97
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	90	99	98	96	96	95	94	95	96	91	64	3	0	0	0	0	1039
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	31	142	196	195	192	192	190	189	190	192	190	123	19	0	0	0	0	2039
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	13	15	16	16	16	15	14	14	14	15	11	2	0	0	0	0	164
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	45	57	62	64	65	65	67	66	58	57	46	8	0	0	0	0	670
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	52	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	40	0	0	0	0	1322

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	28	116	139	142	143	131	115	104	114	134	137	105	17	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	3	0	0	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	0	0	5	0	0	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	6	33	45	48	46	46	43	39	40	39	34	32	7	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	7	7	7	6	7	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	27	32	34	38	38	39	39	39	36	34	31	10	0	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	14	57	66	67	66	65	64	60	64	73	70	50	10	0	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	10	33	42	44	44	43	42	42	42	41	41	36	7	0	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	43	151	169	173	170	170	169	168	154	160	186	154	29	0	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	48	48	47	47	47	46	47	47	47	33	7	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	16	60	76	78	76	76	75	74	74	74	73	52	9	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	14	21	22	22	21	18	19	19	18	19	15	3	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	3	12	24	42	50	51	50	50	50	50	50	51	47	0	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	8	12	14	17	16	15	14	15	15	13	8	1	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	7	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	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-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	97	299	327	317	300	275	260	257	258	227	234	254	73	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	22	77	81	83	76	67	59	50	46	44	47	61	18	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	19	85	90	89	87	87	86	85	86	87	88	81	22	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	80	108	111	111	111	111	111	110	107	73	0	0	0	0	0
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	12	47	55	55	53	48	44	41	40	39	38	39	9	0	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	14	17	17	21	21	21	16	17	12	2	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	39	106	137	140	138	137	136	135	136	137	136	100	30	0	0	0
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	17	74	91	84	82	73	66	61	60	57	57	56	17	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	5	3	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	25	32	36	38	40	37	33	26	20	8	1	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	8	8	9	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	7	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	7	7	6	5	5	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	5	5	6	3	1	0	0	0	0	49
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	44	78	100	106	109	108	106	111	105	91	47	9	0	0	0	1024
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	56	57	55	49	45	43	42	40	51	42	8	0	0	0	540
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	49	71	76	78	74	72	72	67	56	53	46	12	0	0	0	738
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	9	8	8	8	9	6	1	0	0	0	71
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	7	9	6	7	9	3	1	0	0	0	56
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	3	3	4	5	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	5	7	8	8	8	4	1	1	0	0	0	47
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	6	7	8	9	8	4	2	0	0	0	0	58
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	6	7	7	7	4	2	2	1	0	0	0	48
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	7	7	7	7	5	2	2	1	0	0	0	51
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	6	8	5	4	9	8	4	2	3	1	0	0	0	55
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	7	7	7	7	4	1	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	14
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	5	5	4	3	1	1	1	0	0	0	34
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	8	5	4	8	7	4	2	3	1	0	0	0	52
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	37
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	5	5	5	4	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	2	1	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	3	4	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	16	22	26	28	28	27	25	21	15	9	3	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	7	3	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	1	2	3	4	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
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	1	1	2	3	3	2	2	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	5	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	5	7	4	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	5	5	5	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	3	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	29	50	70	79	86	88	87	76	62	42	25	7	0	0	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	5	7	8	4	1	1	0	2	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
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
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	3	1	0	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-PLACILLA	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-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VADES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	4	2	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	8	8	6	8	5	4	1	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	3	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	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-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	3	4	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	7	9	5	4	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	1	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	7	8	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	3	4	5	9	9	8	8	7	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PANGUILMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	6	6	5	5	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	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-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	33	51	63	70	54	58	73	72	48	59	45	14	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	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-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	4	1	0	0	0	0
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	7	3	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	5	3	1	1	1	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	5	5	5	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASMERCEDES-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
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	4	4	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	5	4	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	5	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	1	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	2	1	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	7	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	4	2	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	5	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	3	3	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	2	1	2	1	1	2	4	4	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	2	1	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553

PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	1	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	3	1	1	2	2	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	8	7	4	3	2	2	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	1	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	8	7	6	4	2	4	2	1	0	0	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	7	6	4	3	2	5	2	0	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	6	6	6	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	8	5	1	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	6	6	5	5	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	6	7	2	3	1	4	1	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	4	6	5	5	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	4	5	5	3	5	4	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	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-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	8	7	4	4	2	1	1	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

PfV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PfV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PfV_ TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0
PfV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	6	5	3	5	1	0	1	1	0	0	0

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

HUASCO-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
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
COMBARBALA_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
CHAGUAL_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
OLIVOS_BL1_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
OLIVOS_BL1+BL2_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
ESPINOS_BL1_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
ESPINOS_BL1+BL2_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
NUEVAVENTANAS_CAR	215	215	215	227	219	225	217	215	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	215	231	235	235	232	3797
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-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
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	70	295	
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_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
QUINTERO-1_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
QUINTERO-1_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
QUINTERO-1_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
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_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
QUINTERO-2_DIESEL	0	215	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_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	76	76	305	
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_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
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_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
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	117	304	340	340	340	340	340	1898
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-1_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
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
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_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
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CANDELARIA-2_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
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	10	10	16	16	16	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	10	300
COLIHUES-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
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-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
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	25
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	100
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	98
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	4	2	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	69
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	8	8	8	8	0	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	0	86
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	523
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	3	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	231

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

[illegible]

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861

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	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	60
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3795	3675	3675	3578	3513	3601	3818	3782	2860	2434	2314	2155	2058	2060	1974	2047	2052	1764	2240	3344	3692	3804	3691	3452	71,378
RAPEL-1	53	56	56	56	0	50	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	656
RAPEL-2	55	46	48	55	52	44	55	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	55	55	55	55	664
RAPEL-3	56	56	56	0	0	0	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	56	56	56	56	554
RAPEL-4	55	44	44	45	55	44	55	51	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	657
RAPEL-5	72	0	0	0	0	0	72	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	501
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	15	12	5	10	10	10	0	10	10	0	5	30	30	30	30	30	477
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	20	0	0	0	0	0	0	0	0	20	30	30	30	30	457
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5	5	30	30	30	30	375
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	168
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
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	67	63	59	59	59	56	60	59	56	59	69	69	69	69	69	1563
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	84	79	74	74	74	70	75	74	70	74	86	86	86	86	86	1949
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	6	6	6	6	6	6	6	5	20	20	20	20	20	20	367
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	213	213	151	151	169	151	205	150	207	193	270	270	270	242	227	5512
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	261	171	196	213	194	213	151	213	213	270	270	270	270	270	5876
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	201	221	192	163	133	128	169	120	128	228	228	228	228	228	4881
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	202	228	228	194	210	199	178	210	120	138	228	228	228	228	228	5104
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1005
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	1007
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	35
SANCLEMENTE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72
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	0	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-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-3	0	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-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
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	34	37	37	37	37	37	37	880
ANTUCO-1	123	123	123	104	104	121	102	121	121	121	121	119	123	121	121	119	123	60	121	121	123	100	121	121	2779
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	160	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	160	80	80	80	2080
RUCUE	178	178	178	163	163	176	178	176	176	176	176	175	178	176	176	175	178	128	176	176	178	178	176	176	4168
QUILLECO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	55	70	70	70	70	70	70	1665
LAJA1	21	21	21	19	19	20	26	20	20	20	20	20	21	20	20	20	21	15	20	20	21	25	20	20	492
RALCO-1	345	318	317	311	306	316	345	345	237	177	177	177	177	177	177	177	177	108	177	291	345	345	345	345	6210
RALCO-2	345	318	317	311	306	316	345	345	204	177	177	177	177	177	177	177	177	108	177	291	345	345	345	345	6180

Periodo Desde: 03-11-2023 09-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 3 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	159	148	151	151	156	199	139	48	46	47	47	47	46	47	47	47	51	50	148	240	250	248	241	2,926
Costos Encendido/Detención	16	2	0	0	0	0	1	2	8	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	27	62	1	2	0	177
Costos Totales [kUSD]	190	161	148	151	151	156	200	141	56	46	47	47	47	46	47	47	47	107	50	175	302	251	249	241	3,103
Costo Marginal Quillota 220 kV	78.6	78.5	75.4	73.2	73.3	74.9	294.5	76.3	39.1	11.8	9.6	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	0.0	8.5	68.7	97.7	171.1	106.8	100.2	62.01
Pérdidas [MWh]	430	421	396	399	388	387	380	291	271	337	320	306	292	304	282	293	303	248	207	281	364	410	407	388	8,104
Consumos Propios [MWh]	197	196	196	196	196	196	197	185	171	171	171	171	171	171	171	171	171	178	178	186	206	206	206	205	4,463
Demanda Total [MWh]	8788	8448	8284	8147	8085	8182	8752	9096	9489	9758	9784	9757	9691	9629	9552	9527	9423	9197	8954	9150	9637	9636	9368	8960	219,294
Generación Total [MWh]	9415	9066	8876	8742	8670	8765	9329	9573	9931	10265	10274	10233	10153	10105	10004	9991	9897	9624	9338	9617	10207	10252	9981	9553	231,861
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	32	32	32	32	32	32	767
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	50	50	50	50	50	50	50	79	79	79	79	129	154	154	204	84	3188
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	75	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	150	175	225	225	121	3071
ANGOSTURA-1	119	140	140	140	133	140	113	121	140	79	0	90	0	0	0	0	0	0	75	140	140	140	109	109	2066
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	109	140	140	74	90	0	0	0	0	0	0	0	80	140	140	140	109	109	2110
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	40	47	40	40	0	0	47	40	40	40	47	40	0	47	47	47	40	40	924
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	40	40	66	66	49	40	47	0	0	0	40	80	80	80	80	80	1428
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	80	80	80	80	40	40	40	40	40	40	40	64	63	45	0	80	80	80	80	80	1492

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 03 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	5.1	4.1	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.2	9.9	9.9	9.4	121.2	9.9	5.1
COSAPILLA	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.1	0.5	0.5
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	13.9	1.0	0.6
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
ALTOHOSPICIO	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	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	0.9	0.9	21.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.7	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.9	1.2	1.0
PUCLARO	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	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.7	0.5	0.4
LOSMOLLES	3.9	3.7	3.3	3.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.0	5.7	8.4	8.4	5.4	49.2	8.4	2.1
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	15.5	15.3	15.2	15.0	14.8	14.7	14.7	14.6	14.6	14.6	14.5	14.6	14.7	15.6	16.3	16.8	17.2	18.1	19.2	17.6	8.1	13.8	11.0	5.0	351.5	19.2	14.6
JUNCALITO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0	0.0	0.0	10.1	0.6	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	11.7	13.6	14.7	14.0	13.7	13.3	11.9	11.3	10.8	10.9	10.9	11.5	12.8	13.2	13.8	14.4	14.9	15.4	15.7	15.8	16.2	14.1	10.5	10.4	315.5	16.2	13.1
BLANCO	21.5	21.0	20.5	20.4	20.2	20.1	19.9	19.8	19.7	19.7	19.4	19.8	20.8	22.4	24.5	27.1	31.4	35.1	37.2	37.2	35.9	32.0	31.4	31.0	608.0	37.2	25.3
LOSQUILLOS	26.0	27.3	27.4	29.2	28.5	27.8	27.8	26.8	27.0	26.7	26.7	20.2	22.2	28.4	29.1	31.9	32.9	34.6	35.1	34.6	33.6	33.4	31.3	25.3	693.8	35.1	28.9
CHACABUQUITO	14.5	14.4	15.3	15.9	16.2	17.0	16.5	16.0	16.1	15.8	15.5	14.1	13.5	13.5	15.7	17.8	18.9	19.9	20.1	20.6	20.3	19.5	18.7	18.7	401.3	20.6	16.7
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	9.0	0.6	0.4
CARENA	7.1	7.0	6.9	7.1	7.0	6.9	6.9	6.9	7.0	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	168.3	7.1	7.0
MINI_ARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALFALFAL	52.3	51.0	50.2	50.2	50.2	50.2	50.1	50.1	50.1	49.5	49.2	49.2	49.2	49.2	49.9	51.4	51.4	51.4	49.5	50.0	50.0	56.3	63.6	64.0	1238.2	64.0	51.6
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.2	0.2	0.1
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.4	1.1	1.1
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.2	3.4	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	63.3	66.3	66.3	66.4	69.5	70.7	70.5	70.6	59.7	59.4	59.4	60.5	54.7	55.5	55.0	54.2	54.4	68.9	70.1	98.8	110.0	109.7	109.2	108.2	1731.3	110.0	72.1
SAUZAL	71.4	69.5	63.8	61.3	56.6	55.9	59.9	56.9	58.5	58.8	58.6	55.8	56.2	56.2	52.2	48.2	48.4	49.2	52.2	55.1	70.1	70.0	67.9	62.9	1414.3	71.4	58.9
CIPRESILLOS	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	38.1	2.9	1.6
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
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	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	1.8	1.8	1.8	1.9	44.9	1.9	1.9
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	20.3	16.2	0.0	0.0	8.0	19.8	9.6	9.3	10.4	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	10.3	10.2	8.6	7.3	14.7	20.0	20.3	20.3	224.1	20.3	9.3
SANANDRES	8.2	8.2	8.2	0.0	0.0	0.0	7.1	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	5.0	8.1	8.6	8.6	8.6	83.5	8.9	3.5
CONVENTOVIEJO	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	10.5	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	14.1	15.3	15.3	15.3	283.7	15.3	11.8
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.2	2.1	2.0	1.5	1.7	1.3	2.6	2.2	2.7	2.6	2.6	2.7	54.9	2.7	2.3
CORRALES	2.9	2.9	2.9	1.2	1.1	1.1	2.5	2.8	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	44.4	2.9	1.9
ROBLERIA	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	2.9	2.9	2.7	2.9	2.8	63.1	2.9	2.6
LIRCAY	15.6	15.8	16.5	16.1	16.5	17.7	17.9	18.9	18.7	18.6	19.6	19.9	19.2	19.2	19.2	17.9	16.4	16.4	16.9	20.1	19.7	19.4	19.3	19.3	434.8	20.1	18.1
MARIPOSAS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	44.3	2.2	1.8
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	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	7.8	0.4	0.3
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.8	1.3	1.3
RIOCOLORADO	15.2	15.1	15.1	15.0	15.0	15.0	15.0	14.9	14.8	14.8	15.0	14.7	14.6	14.2	14.4	14.6	14.8</										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CORRENTOSO	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	71.7	3.1	3.0
PALMAR	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	62.3	2.7	2.6	
PULELFU	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.6	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.5	6.4	156.9	7.0	6.5	
MARIAELENA	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.9	0.2	0.2	
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	9.2	9.2	9.2	9.3	9.2	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.2	9.0	9.0	217.6	9.3	9.1	
NALCAS	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	76.8	3.3	3.2	
CALLAO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	30.0	1.3	1.3	
HIDROBONITO-MC1	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.8	4.7	4.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	119.7	5.3	5.0	
HIDROBONITO-MC2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.1	1.0	
HIDROBONITO-MC3	1.9	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	43.3	1.9	1.8	
RUCATAYO	29.5	27.9	27.8	29.3	29.9	29.7	30.0	32.1	32.7	32.9	35.0	33.0	38.2	23.4	18.9	16.2	16.5	22.5	28.6	29.0	33.6	34.9	34.9	34.5	700.8	38.2	29.2	
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	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1	
LAARENA	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	66.5	3.0	2.8	
ELCOLORADO	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17.1	0.8	0.7	
DONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLLIL	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	27.0	1.3	1.1	
QUELTUHES	29.2	29.1	29.2	29.1	29.2	29.2	29.1	29.2	29.2	29.2	29.2	29.2	29.6	29.6	29.6	29.7	29.5	29.6	29.6	30.4	29.5	29.5	29.5	29.5	705.7	30.4	29.4	
VOLCAN	11.0	11.1	11.0	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	11.1	9.8	5.9	9.0	10.0	10.2	8.1	9.8	9.9	10.3	10.4	10.5	10.5	10.5	246.8	11.1	10.3	
GUAYACAN	9.9	9.6	9.4	9.9	10.0	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.7	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.7	9.1	9.9	10.0	10.0	9.9	10.0	235.3	10.0	9.8	
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	9.3	9.2	8.8	8.9	8.9	8.7	8.3	8.9	8.6	8.7	8.0	8.2	8.6	8.2	7.7	7.4	7.8	7.8	7.5	8.3	8.5	8.8	8.7	8.8	202.6	9.3	8.4	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	13.9	14.0	13.8	13.8	13.9	13.6	13.3	13.0	13.9	14.0	14.0	13.1	12.9	13.0	12.7	13.4	13.1	13.4	13.3	12.9	12.8	13.2	13.7	13.3	322.0	14.0	13.4	
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	1.5	1.7	1.7	1.7	1.0	1.7	1.7	1.5	1.2	1.4	1.2	1.6	1.2	1.5	1.2	1.5	1.1	1.6	1.4	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	35.7	1.7	1.5	
ELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.4	1.4	1.5	1.5	1.2	1.1	1.4	1.5	1.9	2.5	3.1	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.1	1.4	1.0	0.8	0.8	0.8	0.9	32.3	3.1	1.3	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.3	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.1	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	84.5	3.6	3.5	
PULLINQUE	40.3	40.3	40.2	40.2	39.9	39.9	39.8	39.7	28.4	21.9	23.8	20.8	20.7	20.9	20.8	20.5	20.6	11.5	9.0	37.2	39.7	39.3	39.3	37.9	732.4	40.3	30.5	
RECA	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	35.0	1.5	1.5	
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	0.4	0.4	0.5	8.0	0.5	0.3	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	4.4	0.3	0.2	
LASFLORES	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	44.0	1.8	1.8	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	5.1	5.3	4.7	5.0	4.7	5.0	5.0	4.9	4.7	5.0	5.1	4.9	5.0	5.2	5.0	4.7	4.7	4.7	4.7	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	118.4	5.3	4.9	
LICAN	17.8	17.5	16.0	13.0	11.4	10.4	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	8.6	1.7	0.0	0.0	0.0	5.4	16.6	17.8	17.7	17.7	17.7	17.7	247.7	17.8	10.3	
CUMBRES	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.4	9.6	10.0	10.2	10.3	10.1	9.8	10.0	10.0	10.0	9.9	227.8	10.3	9.5	
SANTAISABEL	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	15.9	0.7	0.7	
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	68.0	2.8	2.8	
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.0	1.0	
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.2	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	43.1	3.0	1.8	
PICHILONGO	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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.3	1.1	1.0	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWhh	MWhh	MWhh	
PANGUE	450.6	451.9	450.2	451.9	451.2	447.3	441.6	321.8	80.5	81.3	81.9	81.1	80.0	85.9	182.8	193.3	193.7	195.7	222.2	275.7	420.5	454.5	452.9	445.2	6993.3	454.5	291.4	
ANGOSTURA-1	105.0	111.0	112.0	110.0	82.0	81.0	103.0	115.0	121.0	85.0	80.0	86.0	77.0	75.0	74.0	74.0	76.0	76.0	75.0	103.0	136.0	135.0	109.0	101.0	2302.0	136.0	95.9	
ANGOSTURA-2	90.0	110.0	112.0	111.0	110.0	80.0	98.0	140.0	124.0	87.0	89.0	54.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	80.0	103.0	136.0	135.0	109.0	102.0	1873.0	140.0	78.0	
ANGOSTURA-3	37.0	37.0	38.0	37.0	39.0	39.0	37.0	47.0	40.0	27.0	25.0	25.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	7.0	15.0	44.0	44.0	40.0	38.0	654.0	47.0	27.3	
PE-TCHAMMA	53.9	82.8	117.5	150.0	150.4	144.9	146.5	138.4	143.2	114.2	24.5	8.7	30.3	28.9	26.9	28.2	27.2	23.1	22.2	66.5	27.2	8.3	0.2	0.0	1563.9	150.4	65.2	
PE-SIERRAGORDA	50.2	27.2	53.4	64.5	89.8	90.8	95.0	96.1	79.9	52.9	23.1	0.6	11.7	15.0	15.0	24.2	32.8	26.3	53.2	83.6	22.1	0.7	0.0	0.3	1008.4	96.1	42.0	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.8	0.2	10.0	9.5	6.6	18.2	27.5	29.7	18.4	8.7	1.7	0.0	1.8	28.3	39.9	34.6	37.2	39.0	38.9	70.0	56.9	16.4	0.2	0.0	494.5	70.0	20.6	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.1	17.6	30.0	48.9	78.9	70.3	69.0	155.4	131.1	71.0	17.4	2.5	698.0	155.4	29.1	
PE-CALAMA	5.9	4.7	3.8	9.5	24.7	64.0	77.7	77.2	46.4	20.9	4.2	0.0	1.9	9.7	10.0	110.1	130.5	128.9	118.7	111.2	107.4	39.0	2.3	0.0	1108.7	130.5	46.2	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.3	0.7	0.0	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.9	17.7	30.0	52.6	90.2	81.6	80.0	155.1	109.4	37.0	0.4	0.1	661.2	155.1	27.5	
PE-TALTAL	93.2	86.2	89.9	95.9	96.0	85.5	67.5	51.4	46.4	43.3	45.5	31.7	17.1	10.1	9.6	13.8	16.7	12.1	15.0	7.7	0.4	0.1	30.5	82.8	1048.6	96.0	43.7	
PE-SARCO	146.6	144.2	138.9	139.9	134.2	121.5	83.8	108.3	72.8	14.7	2.6	0.5	2.7	6.3	23.1	25.1	23.9	38.8	39.2	51.5	8.5	0.0	0.0	0.5	1327.7	146.6	55.3	
PE-SANJUAN	188.0	182.1	178.5	183.2	176.1	139.8	126.6	131.4	83.2	59.8	19.2	16.2	21.1	33.7	62.2	45.9	32.2	60.4	61.5	76.0	28.6	8.4	1.5	0.0	1915.6	188.0	79.8	
PE-CABOLEONES	151.1	126.0	117.9	129.4	104.0	53.2	49.8	64.2	55.4	42.6	30.0	22.5	20.4	22.0	22.0	19.3	20.1	15.1	34.4	43.3	22.4	7.1	1.4	0.0	1173.6	151.1	48.9	
PE-CABOLEONES-2	114.6	95.4	75.2	62.3	43.9	28.6	31.2	34.8	30.6	19.7	17.6	14.4	10.3	12.2	12.1	18.5	24.8	13.4	12.0	24.6	15.9	5.8	0.9	0.0	718.5	114.6	29.9	
PE-CABOLEONES-3	158.2	136.5	138.5	137.3	115.5	73.5	77.2	68.8	55.2	46.6	30.2	27.4	21.4	21.1	21.1	15.9	24.8	48.8	47.2	50.2	25.5	12.1	2.5	0.0	1355.3	158.2	56.5	
PE-ATACAMA	104.2	88.3	90.6	81.6	60.6	33.2	38.0	37.8	27.9	28.2	21.1	18.0	14.2	15.0	16.6	17.0	21.6	26.4	26.0	33.8	19.1	9.6	1.6	0.0	830.3	104.2	34.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	94.2	100.7	99.6	59.0	14.4	4.5	9.8	11.2	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	23.9	39.1	38.7	37.8	50.4	62.6	59.5	36.8	19.4	875.9	100.7	36.5	
PE-LOSURUROS	100.8	100.0	27.2	5.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	5.8	15.0	15.0	28.1	34.8	10.2	21.8	38.2	13.7	1.6	0.0	0.0	1.5	419.8	100.8	17.5
PE-TALINAYORIENTE	43.6	47.4	20.4	3.6	0.0	0.0	0.1	0.3	3.2	1.1	6.2	9.8	12.1	21.3	29.9	24.5	25.8	18.0	35.5	40.5	28.4	18.7	7.4	1.8	399.5	47.4	16.6	
PE-TALINAYORIENTE	45.1	43.4	38.9	31.4	9.4	0.0	4.2	22.1	32.6	28.4	22.5	21.3	26.8	26.1	26.5	23.4	18.9	8.6	20.8	28.3	28.6	22.9	13.4	6.3	549.7	45.1	22.9	
PE-PUNTASIERRA	81.4	78.1	70.8	55.5	8.1	3.6	13.0	21.5	22.1	20.6	20.6	20.6	22.7	25.6	25.7	25.6	30.4	36.8	42.6	59.4	40.7	28.2	20.7	17.0	791.3	81.4	33.0	
PE-MONTEREDONDO	24.7	28.0	14.4	9.8	0.4	0.0	4.0	2.8	2.2	0.3	2.1	4.6	4.6	4.6	4.5	4.7	5.4	6.6	6.7	12.9	8.2	3.6	0.2	0.9	156.2	28.0	6.5	
PE-CANELA	5.3	4.1	2.2	1.5	0.8	0.3	0.3	1.5	0.8	2.2	2.4	4.6	5.8	7.2	9.4	11.1	11.0	12.8	12.0	7.9	4.9	3.1	2.9	1.4	115.4	12.8	4.8	
PE-CANELA-2	25.6	21.7	9.0	3.3	5.0	8.2	11.4	15.9	12.1	23.4	32.5	39.4	32.9	43.1	48.4	51.1	47.2	29.1	25.9	38.4	33.9	22.2	15.0	9.5	614.0	51.1	25.6	
PE-TOTORAL	24.3	17.1	6.2	10.9	7.5	7.2	19.1	11.1	5.1	3.0	4.9	6.3	6.2	6.5	6.5	9.4	11.5	11.5	11.9	23.6	15.4	13.0	12.7	10.6	261.5	24.3	10.9	
PE-PUNTAPALMERAS	36.6	27.6	20.1	10.3	5.1	7.9	6.9	9.9	8.7	7.4	10.8	14.4	15.0	15.0	15.0	13.7	13.5	15.0	16.3	28.6	19.4	13.5	10.9	6.2	347.7	36.6	14.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-ESTRELLA	43.1	27.7	38.1	44.8	45.7	45.8	46.7	46.2	36.6	25.9	30.9	25.6	17.8	13.3	10.2	10.5	6.0	6.0	6.0	19.6	39.4	47.2	38.1	27.5	698.7	47.2	29.1	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	0.5	1.7	2.1	2.2	1.6	1.7	1.7	1.5	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	1.1	1.3	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	29.7	2.7	1.2
PE-LASPENAS	6.9	6.8	8.0	6.3	4.8	3.2	5.3	3.2	2.0	2.7	2.2	0.9	1.5	5.3	5.7	3.8	5.0	6.3	6.3	6.1	8.0	8.2	8.1	8.2	125.0	8.2	5.2	
PE-ALENA	13.2	23.3	21.3	28.3	25.8	19.3	20.0	21.1	17.5	46.8	31.9	24.3	20.1	15.8	13.9	6.5	3.8	2.5	2.6	2.0	2.5	10.2	44.8	46.2	463.6	46.8	19.3	
PE-CUEL	10.3	11.5	8.2	9.2	8.2	7.0	6.5	5.5	4.3	4.3	4.4	3.8	2.0	2.1	2.7	2.5	2.1	2.5	2.6	12.0	16.0	19.2	17.0	20.2	184.2	20.2	7.7	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-OLMOS	37.3	39.0	41.0	38.4	23.2	31.4	48.4	24.3	18.9	17.9	12.3	10.7	5.1	4.4	6.4	9.9	9.8	10.1	13.1	39.5	49.2	63.3	57.2	61.4	672.2	63.3	28.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-NEGRETE	12.7	10.7	7.3	6.2	7.3	6.1	19.5	13.8	10.4	10.9	9.8	5.0	2.0	1.1	0.6	1.8	2.4	3.1	4.8	10.6	8.9	13.8	19.4	18.2	206.3	19.5	8.6	
PE-LOSBUENOSAIRES	11.9	15.6	8.9	7.8	7.0	5.4	8.2	6.4	5.1	6.3	6.3	3.9	1.8	1.5	1.6	2.5	2.9	4.7	5.0	11.2	15.3	14.1	17.1	19.0	189.2	19.0	7.9	
PE-MESAMAVIDA	20.6	18.5	16.1	20.2	15.7	13.2	13.9	11.5	11.6	6.9	6.2	4.9	2.2	2.7	3.2	3.9	4.3	5.9	6.0	16.5	28.1	29.0	27.7	30.7	319.5	30.7	13.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	20.0	25.2	16.0	16.0	14.0	16.0	15.0	40.4	11.8	8.9	8.0	0.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	50.0	38.0	48.0	50.8	426.1	50.8	17.8	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	1.0	1.0	8.5	1.0	0.4	
PE-LEBU-3	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.7	0.6	0.8	0.8	0.9	9.2	0.9	0.4	
PE-EL-ARREBOL	4.6	3.6	3.8	2.1	1.8	1.9	2.7	3.4	3.1	2.5	2.4	0.6	0.7	2.9	1.3	1.6	2.7	4.5	6.6	8.4	8.5	9.1	8.6	9.0	96.5	9.1	4.	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-11-2023

03-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-CEME-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	
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	21.1	24.9	24.9	30.8	34.8	34.9	35.1	31.2	24.3	22.2	21.7	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	35.1	13.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	63.7	96.2	139.1	145.0	145.0	144.9	104.0	104.0	90.1	80.1	70.9	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1259.2	145.0	52.5
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	35.3	36.5	50.3	51.2	50.6	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	242.4	51.2	10.1
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	55.5	175.0	161.1	160.5	159.6	159.5	159.7	160.5	147.8	133.6	118.9	115.4	30.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1737.0	175.0	72.4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	85.0	77.8	68.5	60.2	53.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	898.9	85.0	37.5
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.3	5.0	5.0	5.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	8.0	3.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	8.3	8.4	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.2	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.2	9.1	3.6
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	38.9	52.2	67.1	75.3	75.3	75.3	75.3	64.5	48.6	42.8	41.3	9.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	683.2	75.3	28.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	43.7	56.3	58.8	60.8	60.9	60.7	60.4	60.3	59.8	56.5	36.2	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	628.4	60.9	26.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	50.7	65.1	80.5	90.1	90.1	90.0	90.1	81.0	67.9	60.2	57.8	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	855.6	90.1	35.6
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	2.8	5.7	7.7	8.3	8.3	8.2	8.0	6.9	5.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.1	8.3	2.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	28.4	53.1	71.4	74.9	75.0	74.9	74.7	52.5	44.9	39.1	37.3	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	643.6	75.0	26.8
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	26.6	30.2	30.0	30.0	29.9	29.8	29.8	28.3	26.1	24.7	24.5	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.0	30.2	13.7
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	49.9	48.0	48.0	59.4	65.1	65.1	65.1	58.9	50.1	44.7	43.8	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	637.3	65.1	26.6
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	4.4	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	4.6	2.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	64.1	99.8	115.4	120.0	120.0	120.0	120.0	101.2	89.3	76.1	72.9	16.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1144.5	120.0	47.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	9.8	10.6	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	13.7	12.3	11.0	10.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	150.0	15.0	6.3
PFV-ANDES-III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	28.1	37.4	49.9	49.9	49.9	49.9	49.9	45.2	40.2	35.9	35.4	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	491.9	49.9	20.5
PFV-ANDES-IIIb	103.8	33.0	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	1.6	3.0	50.1	75.2	75.2	75.1	75.1	75.2	65.7	54.3	45.1	43.0	7.5	108.0	104.6	103.5	101.9	1202.5	108.0	50.1	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	28.9	83.4	85.2	85.1	85.1	85.1	85.1	85.1	77.8	68.5	60.2	60.0	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	906.2	85.2	37.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.4	8.3	8.3	8.4	8.5	8.5	8.4	8.2	8.2	7.6	4.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.5	3.7
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.6	7.4	7.4	7.4	7.5	7.5	7.5	7.3	7.3	6.6	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	7.5	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	5.5	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.7	5.7	2.5
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	27.6	48.5	60.5	64.9	64.9	64.9	64.9	50.9	44.1	36.0	29.9	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	572.1	64.9	23.8
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	33.7	45.0	61.9	70.1	70.1	70.1	70.0	60.4	48.6	43.5	39.9	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	636.2	70.1	26.5
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	42.0	69.3	69.5	69.5	69.4	69.5	69.5	69.4	60.2	52.8	45.6	44.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	739.1	69.5	30.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	65.7	91.0	111.4	111.5	111.4	111.5	111.5	75.8	64.5	64.6	49.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1020.5	111.5	42.5
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.6	5.3	5.4	5.3	5.3	5.5	5.4	5.5	5.4	5.2	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	5.5	2.5
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	23.2	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	21.3	19.2	15.5	15.5	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	247.9	23.2	10.3
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.5	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	4.5	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	4.9	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	6.8	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.3	5.7	4.6	4.5	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	6.9	3.1
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	35.9	35.0	35.0	38.5	40.0	40.0	40.0	35.6	37.9	44.0	42.6	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	455.4	44.0	19.0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	15.1	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	15.8	11.8	8.1	12.3	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	199.2	20.2	8.3
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	48.2	95.3	116.2	125.4	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	125.5	51.1	67.0	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1287.8	125.5	53.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	30.0	33.4	44.8	46.7	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	27.0	25.1	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	463.3	46.9	19.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	34.1	40.2	40.2	43.6	45.2	45.2	45.2	41.5	35.9	31.7	31.2	11.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	462.1	45.2	19.3
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	31.6	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	25.9	21.6	16.0	17.6	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	313.1	31.6	13.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	14.4	18.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	22.9	18.0	16.0	15.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	261.3	30.0	10.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	25.4	9.8	6.1	4.8	5.0	4.8	6.1	6.3	7.3	4.9	7.5	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.2	25.4	4.5
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	8.4	6.2	2.1	2.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	10.0	3.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.9	7.9	8.1	8.2	8.4	8.4	8.3	8.4	8.4	8.0	6.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.2	8.4	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	27.8	28.0	28.1	28.1	70.1	102.2	91.4	83.8	22.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	493.9	102.2	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-11-2023

03-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAJAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	4.3	4.7	4.6	4.2	3.7	2.8	2.0	2.8	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	4.7	1.4
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	
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	0.6	0.3
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	
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.5	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.2	0.7
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.4	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.9	8.8	8.7	9.0	8.9	8.8	8.7	8.5	8.3	7.5	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.7	3.0	3.0	2.9	2.7	2.8	2.9	2.8	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	3.0	1.2
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	7.9	8.6	8.6	8.7	8.7	8.7	8.9	8.9	8.2	5.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	8.9	3.8
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.3	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.8	0.9
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	3.7	4.0	4.0	4.0	3.8	3.2	2.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	4.0	1.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.2	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	1.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	2.0	2.6	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.6	1.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	1.6	0.0	0.0	0.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.6	1.3	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.3
PFV-MARCHIGUE-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-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.7	4.9	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	4.9	2.1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.3	2.3	2.4	2.2	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-PILILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.8	1.3	2.6	1.2	3.9	0.0	0.0	4.2	3.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.2	1.1
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.3	6.3	6.6	6.6	6.5	6.4	6.4	6.3	6.2	5.7	3.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	6.6	2.8
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
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.2	1.0
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	6.1	8.5	8.5	8.4	8.3	5.5	8.1	4.5	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.8	8.5	2.7
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.8	6.0	6.1	6.2	6.1	5.9	5.9	5.6	4.4	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	6.2	2.5
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.0	7.0	7.4	7.5	7.5	7.4	7.5	7.4	6.9	5.9	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	7.5	3.2
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.2	4.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	6.6	3.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.0	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	MWhh	MWhh
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.3	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.1	1.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	5.6	8.1	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	6.0	4.0	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.9	3.0
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	5.3	2.6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	1.6	0.8
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	3.0	1.2
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.5	1.1	2.1	3.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	2.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	4.9	1.5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	7.6	3.3
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	1.6	0.8
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.3	9.0	9.0	9.1	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.1	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.5	7.5	3.4
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	1.4	0.7
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.2	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	5.1	6.7	7.7	8.4	8.6	8.5	7.8	6.6	5.0	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.6	3.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	8.0	3.7
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.3	1.7	2.5	2.3	2.1	2.1	2.2	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.4	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.8	1.1	1.4	1.6	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	2.6	0.4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	1.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-LLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.2	2.6	2.9	2.8	2.8	2.6	2.2	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.9	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.9	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.3	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.5	0.2
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.8	1.5	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	4.0	4.3	4.3	5.7	7.8	9.0	9.0	9.0	8.9	6.0	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	9.0	3.1
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.6	2.3	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	2.8	1.3
PFV-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.8	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.1	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.5	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.0	4.3	5.1	5.7	5.8	5.6	5.1	4.2	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	5.8</	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.4	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.5	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	6.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	8.0	3.7
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.9	7.2	8.0	8.4	7.7	0.0	7.9	8.1	7.4	6.8	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	8.4	3.1
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.9	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	4.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.9	5.3	1.9	7.2	7.2	7.0	6.4	5.2	3.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	7.2	2.2
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.2	1.0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	35.5	3.2	1.5
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	3.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.3	2.6	1.4	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	67.2	3.0	2.8
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.8	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.5	4.6	3.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	5.9	2.5
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	5.2	7.2	8.5	8.8	8.8	8.7	8.2	6.7	4.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.8	8.8	3.0
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.2	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.0	2.1	2.1	2.2	2.0	2.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.2	0.8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.7	5.2	5.0	4.7	4.6	4.6	4.4	4.2	3.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.2	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	3.7	4.5	4.7	4.7	4.6	4.3	3.5	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.7	1.6
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.9	8.7	9.0	9.0	9.0	6.6	4.2	7.7	7.3	7.1	5.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	81.8	9.0	3.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.6	7.3	7.8	8.1	8.7	8.9	9.0	8.9	8.8	8.4	5.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.6	8.4	8.9	8.8	8.8	8.7	8.4	8.3	8.3	7.9	5.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	8.9	3.8
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.2	1.0
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.2	3.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	5.4	2.4
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.8	1.0
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	6.7	4.4	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.5	7.1	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.8	7.6	3.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	5.2	5.4	5.4	5.4	5.2	5.4	5.1	5.2	5.1	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.4	2.4
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.5	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.4	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	3.9	1.7
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-PMGD-PANGULEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	4.1	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.9	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	5.4	2.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	4.9	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	5.2	2.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.1	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.4	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.0	4.0
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.8	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	4.5	2.1
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.3	1.0
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.8	44.1	71.8	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	64.7	58.5	53.0	52.3	20.4	0.1	0.0	0.0	0.0	777.8	80.0	32.4
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.4	50.5	88.4	43.5	78.0	13.8	31.0	92.9	91.7	87.8	57.2	10.1	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	665.7	92.9	27.7
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.4	7.2	7.4	7.0	5.7	5.7	5.8	5.3	5.3	5.2	4.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	7.4	2.8
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	9.0	4.0
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.5	5.5	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.5	5.5	5.2	4.1	1.3	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.9	16.3	23.0	27.7	30.2	30.7	27.7	22.2	16.2	13.1	7.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	224.9	30.7	9.4
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.6	8.2	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.9	7.9	7.6	5.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.2	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.5	2.1	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.2	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.2	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	5.6	6.4	6.6	6.5	6.5	6.5	6.5	6.2	5.2	3.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	6.6	2.7
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	101.4	9.0	4.2
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	7.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	7.6	5.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.9	7.9	8.8	8.9	8.9	8.2	8.9	8.7	8.5	7.4	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.8	8.9	3.7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.7	6.7	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.6	9.0	4.0
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.6	2.7	0.0	0.0	2.5	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.8	1.0
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	0.0	0.0	1.3	4.8	4.2	5.7	5.9	5.9	5.9	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	5.9	1.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.5	0.6
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	1.8	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.6	2.2	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PMGD-PFV-CHILENER	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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
PFV-PMGD-CARACOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	2.1	2.7	1.2	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	1.7	0.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.3	1.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.7	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.5	8.2	5.7	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	94.9	8.9	4.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.4	0.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	3.8	1.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.6	8.7	9.0	4.5	4.5	4.5	4.5	8.0	9.0	8.5	5.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	9.0	3.1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	7.7	8.4	8.6	8.8	8.7	8.7	8.3	8.0	7.4	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.8	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.0	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.0	4.3	0.5	0.0	0.0	95.9		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-11-2023

03-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	OMAX	DMED
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	8.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.3	4.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	91.1	8.8	3.8
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.9	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.1	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.7	1.1	0.0	0.0	2.2	2.8	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.8	0.7
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.9	6.8	8.2	8.8	8.9	8.7	7.7	6.2	4.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	8.9	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.0	2.3	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PFV-PMGD-LOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	0.9	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.9	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	3.1	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	2.2	2.4	2.5	2.3	2.2	2.1	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.5	0.3
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.8	0.3
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.8	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.0	0.0	1.7	1.1	0.1
PMGO-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGO-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	21.4	21.5	21.3	21.1	21.1	21.2	21.5	21.7	21.3	21.6	20.8	20.2	19.0	17.8	17.7	17.9	19.2	19.4	19.8	20.2	20.6	20.7	21.1	21.5	489.4	21.7	20.4
CERROPABELLON-U2_GEO	19.1	19.2	18.7	19.0	19.0	19.0	19.6	19.1	19.0	19.3	18.8	18.1	17.3	15.7	15.7	15.8	17.2	17.2	17.4	17.5	17.9	17.9	18.3	18.8	434.3	19.6	18.1
CERROPABELLON-U3_GEO	21.7	22.0	21.7	21.6	21.6	21.7	22.0	22.2	21.5	21.0	20.3	20.1	19.8	18.7	18.7	18.8	19.6	20.1	20.3	20.9	21.6	21.9	22.4	22.9	503.4	22.9	21.0
NORGENER-NT01_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NT02_CAR	120.2	121.5	120.5	70.6	91.7	120.1	117.6	103.2	68.3	59.8	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.2	55.3	63.6	65.2	94.1	115.7	119.8	121.0	126.8	2096.7	126.8	86.9
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	207.8	126.9	126.8	126.7	126.4	126.2	126.1	126.1	125.9	126.1	126.5	126.7	216.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1814.9	216.7	75.6
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	125.2	130.4	129.4	147.1	263.5	298.1	294.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	237.2	2507.5	298.1	104.5
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.0	0.1
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.																									

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-11-2023

03-11-2023

[illegible]

[illegible]

	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
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
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
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
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
PMGD-TER-LOS-PINOS	2.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	51.0	2.2	2.1
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	7.5	7.6	8.5	8.6	8.3	8.3	8.5	8.5	8.5	6.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	90.0	8.6	3.8
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
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
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
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
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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUSIANA-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
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
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
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.0	1.6	1.4	2.1	2.6	2.0	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	46.8	2.8	1.9
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-568.7	-593.3	-567.2	-558.8	-435.3	-350.8	-297.3	-103.8	-54.4	-64.2	-7.3	29.4	70.0	86.5	91.7	71.4	70.7	18.7	7.3	-134.8	-170.7	-253.3	-292.9	-310.9	-4317.9	91.7	-179.9
CHANGOS->CUMBRES C2	-576.4	-601.3	-292.2	-566.4	-441.6	-356.4	-302.4	-107.0	-56.8	-66.8	-9.3	27.9	69.0	85.7	90.9	70.4	69.6	17.0	5.4	-138.3	-174.8	-258.3	-298.2	-316.2	-4126.2	90.9	-171.9
CUMBRES->CHANGOS C1	587.7	613.2	586.4	578.1	450.8	364.1	309.4	113.5	62.7	72.2	14.8	-21.9	-62.3	-78.6	-83.6	-63.3	-62.5	-10.3	1.6	144.8	182.0	265.7	306.3	325.1	4595.8	613.2	191.5
CUMBRES->CHANGOS C2	595.1	621.1	593.8	585.3	455.9	367.9	312.5	113.7	61.9	71.4	13.2	-24.2	-65.2	-81.8	-86.8	-66.1	-65.2	-12.2	-0.1	145.7	183.6	268.7	309.7	328.6	4626.3	621.1	192.8
TOTAL HORA.	7556.2	7206.4	6897.1	6763.8	6463.2	6351.2	6732.1	6807.8	7009.3	7324.0	7278.5	7202.8	7020.7	6904.5	7062.3	7043.2	6										

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
03 de noviembre de 2023

09-11-2023														SSCC		
Hora Movl.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM	-	-	-	MM202300980	ENGIE	-	-
00:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	RD	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI202300141	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	9 20	-	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	N	LC	MT	-	EXP	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	NORGENER-NT02_CAR	NORGENER-NT02_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENGIE	-	-
00:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	LI2023001068	ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	RD	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	LI2023000141	ENEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas de verificación de servicios complementario en ciclo combinado y con 100% gas natural	-	-	DI2023091667	ENEL GENERACION	-	-
00:28:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	LI2023001061	ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	LI2023001068	ENEL GENERACION	-	-
01:02:00	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	LI2023001068	ENEL GENERACION	-	-
01:11:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:22:00	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:25:00	-	NUEVAARECA	NUEVAARECA_TG1+TV1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:47:00	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001546	AES GENER	-	-
02:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
02:47:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:47:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RD	-	MT	CF	OM	-	-	-	LI2023002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
02:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:47:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	286	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
02:47:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001648	ESCUADRON	-	-
02:47:00	-	NORGENER-NT02_CAR	NORGENER-NT02_CAR	65	RD	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER	-	-
02:47:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	LI2023001690	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
03:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
03:00:00	-	CMPLCIAJA-3	CMPLCIAJA_BLI_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
03:00:00	-	LAUAVE-1	LAUAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
03:00:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023000696	AES GENER	-	-
03:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
03:23:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	N	LC	PC	-	OM	-	-	N	LI2023001690	ENEL GENERACION	-	-
03:23:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	15	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	LI2023002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
03:23:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
03:23:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001546	AES GENER	-	-
03:23:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023000696	AES GENER	-	-
03:23:00	-	LAUAVE-1	LAUAVE-1_COGEN	2	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
03:23:00	-	CMPLCIAJA-3	CMPLCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
03:23:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	280	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
03:23:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
03:23:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:23:00	-	-	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:57:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023000134	RNE	-	-
03:57:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023000521	SANTA FE	-	-
03:57:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
03:57:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-
03:57:00	-	NORGENER-NT02_CAR	NORGENER-NT02_CAR	80	RD	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LI2023001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
03:57:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER	-	-
03:57:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	286	N	-	PC	-	OM	-	-	-	LI2023001648	ESCUADRON	-	-
03:57:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
03:57:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	210	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:57:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
04:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	280	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_C	-	-	LI2023001662	ENEL GENERACION	-	-
04:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:10:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
04:10:00	-	CMPLCIAJA-3	CMPLCIAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:10:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
04:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM	Con SSCC	-	-	LI2023001376- LI2023001631	RNE	-	-
04:10:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
04:19:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
04:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:36:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
04:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable solicitada a PC	-	-	-	CARDONES	-	-
04:55:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
05:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	No se solicita por rta L 220 KV Diego de Almagro- Pajoso 1 y 2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:02:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
05:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	LI2023001690	ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	LI2023001068	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:30:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:34:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:36:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:36:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:37:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:48:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
05:49:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:55:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
06:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	396	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	RD	LC	PC	-	OM	Cancela SI 2023091667	-	-	LI2023001909	ENEL GENERACION	-	-
06:17:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	RNE		

09-11-2023														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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM	-	-	-	MM2023098073	ENGIE	-	-	
06:58:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
06:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:58:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:58:00	-	MEHILLONES-HEM	MEHILLONES-HEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
06:58:00	-	-	NUUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2+TG2B+TV2_GNL_B	280	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de Combustible de GNL_C a GNL_B	-	-	L1023001662	ENEL GENERACION	-	-	
07:08:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:08:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:08:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:10:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:10:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:10:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	CARDONES	-	-	
07:15:00	-	NUUEVAVENTANAS	NUUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RD	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L1023001479	AES GENER	-	-	
07:15:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L1023001648	ESCUADRON	-	-	
07:15:00	-	LAUTARO-1	BL1_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	-	OT	Cambio de GAS	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:19:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:19:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:25:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:27:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENLASA	-	-	
07:30:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
07:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_B	224	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023001546	AES GENER	-	-	
07:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	CFP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	N	LC	MT	-	OT	-	-	-	-	ENGIE	-	-	
07:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B+TV1_GNL_B	224	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI_COGEN	25	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:30:00	-	EPACICO	EPACICO_COGEN	15	RD	-	MT	CF	OM	-	-	-	L1023002169	ENRGA PACIFICO	-	-	
07:30:00	-	LAJAVEVE-1	LAJAVEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	L1023000696	AES GENER	-	-	
07:30:00	-	ARAUICO	ARAUICO_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:30:00	-	SANISIRO-2	TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	RD	LC	MT	-	OM	-	-	-	L1023001909	ENEL GENERACION	-	-	
07:30:00	-	MASISA	COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
07:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:30:00	-	LAUTARO-1	BL1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:30:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RD	-	MT	-	OM	Control cota pangue	-	-	N	L1023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM	Control cota pangue.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:40:00	-	LAJAVEVE-2	LAJAVEVE-2_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
07:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:40:00	-	VINALES	BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:40:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-	
07:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	RAICO-2	RAICO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	RAICO-1	RAICO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
07:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	17	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vloma	0	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vloma	20	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vloma	0	N	-	MT	-	OM	N	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
07:40:00	-	NUYVAALDEA-1	NUYVAALDEA_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-	
07:40:00	-	CELCO	BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:40:00	-	LAUTARO-2	BL1_COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
07:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	ARAUICO	-	-	
07:40:00	-	-	PMM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
07:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	0	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	null	SD 2023097950	ENOR CHILE	-	-	
07:44:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	0	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	null	SD 2023094331	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:44:00	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	0	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	null	SD 2023093536	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:44:00	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	0	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	null	SD 2023095556	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	null	SD 2023098599	SIEMENS	-	-	
07:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	OM	-	-	-	N	L1023000484	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:49:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
07:49:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PE-QUILQUEO	PE-QUILQUEO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	
07:49:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-	
07:49:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:49:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:49:00	-	COMBENTOSO	COMBENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:49:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
07:49:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2													

09-11-2023														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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM			-	MM20230980 73	ENGIE	-	-
07:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:49:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
07:49:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:49:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	253	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	222	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
07:49:00	-	PPV-TENOSOLAR	PPV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	146	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-LACRUCESOLAR	PPV-LACRUCESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-SANPEDRO	PPV-SANPEDRO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	PPV-NUUEVOQUILLAGUA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:49:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
07:49:00	-	PPV-SANTIAGOGLOR	PPV-SANTIAGOGLOR	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:49:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:49:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:49:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMAJ)	-	-
07:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMAJ)	-	-
07:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMAJ)	-	-
07:49:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMAJ)	-	-
07:49:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAMAJ)	-	-
07:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
07:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:49:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:49:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:49:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:49:00	-	PPV-CABACAS-II	PPV-CABACAS-II	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:49:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:49:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:49:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:49:00	-	CDK	CDK	-100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CDK	-	-
07:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:49:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:49:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:49:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:49:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:49:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:49:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:49:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	142	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	102	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
07:49:00	-	PE-LIEBU	PE-LIEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
07:49:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:49:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	113	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:49:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	77	N	-	CI	-	OM							

09-11-2023														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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM	-	-	-	MM2023098073	ENGIE	-	-
07:49:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	153	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:49:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L10023001662	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
08:00:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_vloma	-	N	-	PS	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:02:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_vloma	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10023000805	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10021001064	ENEL GENERACION	-	-
08:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:07:00	-	-	-	-10	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
08:11:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG2GA_TG1A_GNL_B	-	N	LC	PS	-	RP	Desacopla TG1A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG2GB_TG1B+0.5TV1_GNL_B	-	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	L10023001402	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	RP	Desacopla TG2B	-	-	L10023001662	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L10023001510	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG2GA_TG1A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	L10023001495	ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L10021001068	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L10023001662	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	-	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L10023001662	ENEL GENERACION	-	-
08:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG2GB_TG1B_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	L10023001402	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	PE-SANPEDRO-1	PE-SANPEDRO-1	0	N	-	PC	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	PC	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
08:20:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	PC	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	PC	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
08:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Lasterria - Crieluos	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	-	-	-	-	-
08:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-TG2GA_TG2A_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	L10023001510	ENEL GENERACION	-	-
08:29:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG2GB_TG1B_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	L10023001402	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	DF	-	FS	CF	OT	U-2 indisponible por falla en control del I2 y I3	-	N	IF0	COLBUN	-	-
08:36:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	L10023001376-L10023001431	RNE	-	-
08:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-TG2GA_TG2A_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	L10023001510	ENEL GENERACION	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	CPF	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	-	-	ARAUCO	-	-
08:41:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	-	-	-	-	-
08:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	-	-	COLBUN	-	-
08:59:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	30	N	-	CI	-	RE	control cota Machicura	-	N	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
08:59:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	30	N	-	CI	-	RE	control cota Machicura	-	N	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
09:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Se declara en condición de Agotamiento.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-3_vloma	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:03:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-3_vloma	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
11:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
11:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	N	-	PS	-	OM	Sin SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
11:39:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
11:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
11:48:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	13	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:03:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	COLBUN	-	-
12:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
12:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1AB_TG1A-TV1B+TV1_GNL_C	224	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
14:07:00	-	SANSIORDO-2	SANSIORDO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	RD	LC	MT	MTF	OM	Control de emisiones Nox	-	-	L10023001909-IL 2023001699	ENEL GENERACION	-	-
14:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1B_TG1B_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	DLF	DLC	PP	-	OM	-	-	-	2021001095 // 2019000973 // 2023001406 // 2023001510	ENEL GENERACION	-	-
14:30:00	-	SANSIORDO-1	TG1-TV1_GN_A	177	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crieluos	N	-	COLBUN	-	-
14:52:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	0	PMVM	-	EP	-	EP	E/S en PMM U-1	-	-	D1023076687	CHILQUINTA	-	-
14:56:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_vloma	0	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	SANSIORDO-1	SANSIORDO-1_TG1_GN_A	110	N	LC	PMT	-	OM	TG E/S	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-3_vloma	0	N	-	MT	-	OM	Inicia SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:05:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_vloma	0	N	-	MT	-	OM	con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
15:14:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
15:14:00	-	PUNTLILLA-2	PUNTLILLA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
15:14:00	-	PUNTLILLA-3	PUNTLILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	PUNTLILLA	-	-
15:14:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:14:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPASOLAINORTE	PFV-PAMPASOLAINORTE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-HUATACOND	PFV-HUATACOND	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900	SEN	-	-	RNE	-	-
15:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -900						

09-11-2023													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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM				MM20230980 73	ENGIE	-	-
15:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	81	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-CONGO	PFV-CONGO	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-MARIAELNA	PFV-MARIAELNA	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-PUERTOISCO	PFV-PUERTOISCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	52	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:14:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:14:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
15:14:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
15:14:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
15:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
15:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAMA)	-	-
15:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	LAP	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:14:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:14:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
15:14:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:14:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:14:00	-	PE-PUNTAPEMERAS	PE-PUNTAPEMERAS	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	100	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:14:00	-	CONVENTOVIJO	CONVENTOVIJO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:14:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
15:14:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	RUQUE-1	RUQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	RUQUE-2	RUQUE-2	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	106	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	COLBUN	-	-
15:14:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
15:14:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	89	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	89	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CHINARES	PFV-CHINARES	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	71	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	195	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:14:00	-	PFV														

09-11-2023														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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM				MM2023098073	ENGIE	-	-
16:19:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:19:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:19:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:19:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:19:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:19:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:19:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:19:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:19:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:19:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:19:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-SOLDELDDESERTO	PFV-SOLDELDDESERTO	105	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	PFV-QUIRAPUN	PFV-QUIRAPUN	58	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	RNE	-	-
16:19:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:19:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:19:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:19:00	-	PFV-RODOLFO CONDONDO	PFV-RODOLFO CONDONDO	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	57	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:19:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:19:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
16:19:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	LAP	-	-
16:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	LAP	-	-
16:19:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	ISLA-2	ISLA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	66	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	184	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	184	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:19:00	-	PE-MONTEERDONDO	PE-MONTEERDONDO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
16:19:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENLASA	-	-
16:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	41	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	76	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:19:00	-	PFV-JAMA-														

09-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM				MM2023098073	ENGIE	-	-
16:19:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:19:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:19:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:19:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:19:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:19:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:19:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:19:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	63	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:19:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:19:00	-	PE-LERU	PE-LERU	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	CRISTALINAS TORDO	-	-
16:19:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:19:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -300	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:19:00	-	CDC	-	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
16:21:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	Angulo TG1B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-3TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:49:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV2	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:50:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0_STV2_GNL_B	63	LF	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:51:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LI0203001662	ENEL GENERACION	-
16:51:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUIQUER	-	-
16:51:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	43	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-VALLECONDONDO	PFV-VALLECONDONDO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:51:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:51:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:51:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:51:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	-	-
16:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LAP	-	-
16:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	LAP	-	-
16:52:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:52:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:51:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
16:51:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:51:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
16:51:00	-	FLORIDIA-1	FLORIDIA-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	FLORIDIA-2	FLORIDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
16:51:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
16:51:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	94	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	PFV-QUIRAPUN	PFV-QUIRAPUN	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	RNE	-	-
16:51:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:51:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
16:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	PFV-ROSECONDO	PFV-ROSECONDO	58	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
16:51:00	-	PFV-LIJDENORTE	PFV-LIJDENORTE	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	UCUIQUER	-	-
16:51:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-RENAICO-II	PE-RENAICO-II	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	117	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PFV-AZAB														

09-11-2023														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	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM			-	MM2023098073	ENGIE	-	-
16:51:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:51:00	-	CDC	CDC	-400	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	CDC	-	-
16:51:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	90	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	41	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	125	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
16:51:00	-	PE-LOSURIDOS	PE-LOSURIDOS	33	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-LOSOMOS	PE-LOSOMOS	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	36	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	45	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
16:51:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ANPAC	-	-
16:51:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:51:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:51:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:51:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:51:00	-	RUQUE-1	RUQUE-1	50	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:51:00	-	RUQUE-2	RUQUE-2	35	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:51:00	-	PPV-DEGOLMAGROSUR	PPV-DEGOLMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	COLBUN	-	-
16:51:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO	-	-
16:51:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	68	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	98	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	44	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	CHOSDAGUA	CHOSDAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-SERRANGORDA	PE-SERRANGORDA	72	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	58	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN O / Monto Priorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:55:00	-	ANGOSTURA RALCO sinv	ANGOSTURA RALCO sinv	13	DN	-	PP	-	OM	por SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	PCP	OM	inicio SSCC		-	L12023001479	AES GENER	-	-
17:00:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	0	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	13	N	-	MT	-	OM	con SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:08:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM	MT estable		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	PMT	-	OM	T/E /S	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	MTF	OM	cambio de configuración	-	-	D1023091677	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:29:00	-	NUEVARENTANAS	NUEVARENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Sube por SSCC		-	-	AES GENER	-	-
17:31:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2A		-	L12023001510	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	TER DEGAÑ TIPO	DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	DN	LC	FS	CF	OM	Finaliza pruebas	LT 220 kV Lasterria - Cruetlos	-	-	STS	-	-
17:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruetlos	N	-	COLBUN	-	-
17:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	300	POD	LC	EP	-	EP	Cancelada IL 2023001699: Pruebas de verificación de servicios complementario en ciclo combinado y con 100% gas natural - Control Tension TV-4C		-	D1023091677	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	N	LC	MT	-	OM	MT estable		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	DN	-	PP	-	OM	por SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:50:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	0	DN	-	PP	-	OM	por SSCC		N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO sinv	43	N	-	MT	-	OM	por SSCC		N	-	COLBUN	-	-
17:59:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	0	N	-	MT	-	OM	por SSCC		N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	63	LF	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2A		-	L12023001662	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:08:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza prueba IF 2023004240		-	-	KELAR	-	-
18:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DRO	-	PC	-	OM			N	L12023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	-	OM			N	L12023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
18:11:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
18:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	80	DN	-	PMT	-	OM	E/S	LT 220 kV Lasterria - Cruetlos	N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	-	OT	Sube por SSCC		-	-	RNE	-	-
18:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	MT	-	OM	Estable en MT		-	L12023001662	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
18:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N	-	COLBUN	-	-
18:21:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC	LT 220 kV Lasterria - Cruetlos	-	-	ENGIE	-	-
18:21:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC		-	L12023001546	AES GENER	-	-
18:21:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC		-	L12023000696	AES GENER	-	-
18:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sinv	-	DF	-	FS	-	SOCF	Salte de servicio en forma intermitente con 8 MW	-	N	IF202300xxxx	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:32:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	por SSCC		-	-	COLBUN	-	-
18:50:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	por SSCC		-	-	COLBUN	-	-
18:50:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	KELAR	-	-
18:53:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
18:53:00	-	RAPEL-3	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	por SSCC		A	L12023000805	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	DN	-	PP	-	OM	por SSCC		N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:54:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC		-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	por SSCC		A	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:58:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Fin Cxk LT 66 kV Lirares - Chacabun		-	-	-	-	-
19:00:00	-	CANDELA-1	CANDELA-1_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	con SSCC		-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	con SSCC		N	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsjen	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	-	COLBUN	-	-
19:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsjen	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	-	COLBUN	-	-
19:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	PC	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	366	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:15:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	CPF			-	-	SANTA FE	-	-
19:15																

09-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM	-	-	-	MM2023098073	ENGIE	-	-
19:15:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L120230001175	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L120230001175	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	385	LF	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001662	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19:15:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lasterria - Cruellos	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-	-	-	-
19:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:19:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
19:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_CAR	-	-	-	PC	-	OM	Cancelado # 2023000000	-	-	-	-	-	-
19:25:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Estable en MT	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:27:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	200	N	LC	PC	-	OM	E/S FA1	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	75	N	-	PC	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:30:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA-3_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	RNE	-	-
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
19:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:30:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	NONGEN-NT02	NONGEN-NT02_CAR	80	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER	-	-
19:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENGIE	-	-
19:30:00	-	-	MEILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_CAR	140	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_CAR	140	N	-	PC	-	OM	con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_CAR	13	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_CAR	47	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:40:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	OM	Estable en MT	-	-	-	RNE	-	-
19:48:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	40	DN	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	DRO	-	PP	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL B a GN A	-	-	-	ENGIE	-	-
20:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	396	N	LC	PC	-	OM	comula de GNL C a GNL B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	177	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
20:08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:08:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
20:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	75	N	-	PC	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	75	N	-	PC	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:37:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	300	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:46:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA-2_CAR	42	N	-	CI	-	OM	control cota Machicura	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
20:46:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA-1_CAR	42	N	-	CI	-	OM	control cota Machicura	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
20:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:57:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	PM	-	EP	PCP	EP	Sincronizada en prueba SMM 2023098148	-	-	-	RNE	-	-
21:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:45:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA	-	-
21:45:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA	-	-
21:45:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
21:48:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM	Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-
21:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:53:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	0	PO	-	EP	-	OM	Sincronizada en prueba	-	-	-	AES GENER	-	-
21:56:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	8	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:56:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	0	DN	-	FS	-	OM	Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COLBUN	-	-
21:56:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
21:56:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
21:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:56:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN EUCA	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	300	PO	LC	EP	PCP	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	PC	-	OM	F/S los fuegos adicionales	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:08:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:08:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:08:00	-	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	Cancela LT 2023001700	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:23:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:29:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:35:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	N	-	PS	-	OM	por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:35:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA-3_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:35:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
23:35:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
23:35:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:37:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:47:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:50:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-</

09-11-2023																	SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	MM	-	FS	PCP	MM			-	MM2023098073	ENGIE	-	-		
23:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
23:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
23:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
23:50:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-		
23:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-		
23:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVOABLE	-	-		
23:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENDORHILE	-	-		
23:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGE[ENERGÍA LLAIMA]	-	-		
23:50:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-		
23:50:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	-		
23:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	101	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
23:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
23:50:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -81	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-		
23:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO	-	-		
23:50:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	CENTRALFED-MC2	CENTRALFED-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-		
23:50:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-		
23:50:00	-	-	-	100	PO	-	EP	-	EP	PE La Cabaña en Pruebas de PS	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	2023099336	ENEL GREEN POWER	-	-		

INFORME DIARIO

Viernes 03 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF
BESS Angamos	-	5.8	GNP	
BESS Arica	2.0	1.7	-15.71 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.6	GNP	
BESS Salvador	-	288.4	GNP	
BESS Uribe Solar	-	0.0	-	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1427.2	+10.12 %	
HE Angostura	5099.5	4829.0	-5.30 %	
HE Antuco	4859.7	4331.0	-10.88 %	
HE Canutillar	2919.9	2603.0	-10.85 %	
HE Cipreses	1309.7	1236.1	-5.62 %	
HE Colbún	9983.8	8824.0	-11.62 %	
HE El Toro	0.0	0.0	-	
HE Machicura	2012.3	1735.0	-13.78 %	RO
HE Pangué	6259.1	6993.3	+11.73 %	
HE Pehuenche	11387.5	10495.6	-7.83 %	
HE Pilmaiquén	693.0	619.1	-10.67 %	RO
HE Ralco	12390.0	12070.7	-2.58 %	
HE Rapel	3030.3	2472.6	-18.40 %	
HP Abanico	884.1	875.1	-1.02 %	
HP Alfalfal	1526.7	1238.2	-18.89 %	
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	
HP Ancoa	127.2	445.5	+250.21 %	LF
HP Blanco	502.0	608.0	+21.12 %	
HP Capullo	235.2	217.6	-7.48 %	
HP Carilafquen	192.0	141.7	-26.20 %	
HP Chacabuco	394.8	401.3	+1.65 %	
HP Chacayes	1829.4	1731.3	-5.36 %	
HP Chapiquina	141.0	121.2	-14.04 %	
HP Convento Viejo	313.8	283.7	-9.58 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	216.0	227.8	+5.45 %	
HP Curillín	1949.4	1422.4	-27.03 %	
HP Digua	216.0	271.0	+25.45 %	
HP El Paso	258.0	223.3	-13.45 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	293.0	202.6	-30.85 %	
HP Guayacán	229.9	235.3	+2.38 %	
HP Hornitos	397.0	351.5	-11.46 %	
HP Isla	1563.4	1249.0	-20.11 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Punta del Viento	70.7	67.2	-4.92 %	PMG
PMG HP Renaico	91.1	119.3	+31.00 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	20.9	23.9	+14.57 %	PMG
PMG HP San Clemente	72.0	98.8	+37.22 %	PMG
PMG PE La Esperanza	80.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Antay	75.9	72.9	-3.86 %	PMG
PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Castilla	18.6	28.3	+52.31 %	PMG
PMG PFV Chercan	-	75.4	-	PMG
PMG PFV De los Andes	90.4	89.4	-1.08 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	60.2	59.7	-0.78 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	5.3	6.1	+15.09 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Machicura	6.9	75.1	+985.26 %	PMG
PMG PFV North West	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.1	16.0	+5.36 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-	PMG
PMG PFV Puerto Seco	96.6	80.3	-16.85 %	PMG
PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	6.9	6.6	-4.35 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	79.0	79.3	+0.27 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	20.9	81.5	+290.61 %	PMG
PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.3	116.2	+15.84 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.5	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
PMGD PFV Paillihue	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	216.0	325.7	+50.79 %	
HP Juncal	310.0	315.5	+1.77 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	491.7	341.4	-30.57 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	247.7	-8.26 %	
HP Lircay	480.0	434.8	-9.42 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	368.0	334.6	-9.07 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	45.4	49.2	+8.43 %	
HP Los Quilos	658.0	693.8	+5.44 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malacahuello	192.0	145.6	-24.19 %	
HP Mampil	609.1	573.4	-5.86 %	
HP Mocho	120.0	118.4	-1.38 %	
HP Palmucho	768.0	780.8	+1.67 %	
HP Peuchen	825.4	720.3	-12.73 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	780.0	732.4	-6.10 %	
HP Puntilla	352.5	322.0	-8.65 %	DF
HP Queltehues	768.0	705.7	-8.11 %	DF
HP Quilleco	1664.8	1189.0	-28.58 %	
HP Rio Colorado	331.2	358.6	+8.27 %	
HP Rio Picoiquen	350.4	324.3	-7.46 %	
HP Rucatayo	759.0	698.4	-7.99 %	
HP Rucue	4168.0	2852.0	(*) -31.57 %	
HP San Andres	156.1	83.5	-46.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1414.3	+2.86 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	200.0	0.0	-100.00 %	DF
HP Volcán	151.2	246.8	+63.23 %	
PE Alena	549.4	463.6	-15.61 %	
PE Atacama	1564.0	830.4	-46.91 %	
PE Aurora	192.9	213.8	+10.82 %	
PE Cabo Leones 1	1155.7	1173.2	+1.52 %	
PE Cabo Leones 2	2237.0	718.6	(*) -67.88 %	
PE Cabo Leones 3	1430.1	1355.3	-5.23 %	
PE Calama	1001.7	1108.7	+10.68 %	
PE Campo Lindo	310.6	426.2	+37.19 %	
PE Canela	120.2	115.4	-4.07 %	
PE Canela 2	569.2	614.0	+7.87 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	904.8	661.2	-26.92 %	
PE Cuel	213.5	184.2	-13.75 %	
PE El Arrayán	1425.6	876.2	-38.54 %	
PE El Maitén	76.9	29.7	-61.34 %	
PE La Cabaña	0.0	229.4	GNP	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4469.7	4369.6	-2.24 %	
TER Angamos-ANG2	4518.4	4356.5	-3.58 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	321.7	29.8	-90.75 %	
TER Arauco MAPA	995.0	509.2	-48.82 %	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	3249.4	4129.9	+27.10 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2829.3	3368.8	+19.07 %	
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	258.6	GNP	
TER CMPC Laja	251.5	135.9	-45.96 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	130.4	+8.67 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	368.1	535.0	+45.34 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	131.8	109.3	-17.07 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	108.0	GNP	DF
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	351.7	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1197.5	+143.39 %	
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	343.9	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	60.0	0.2	-99.68 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	496.9	698.6	+40.59 %	
PE La Flor	333.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	36.8	8.5	-76.92 %	
PE Llanos del Viento	1120.8	698.0	-37.72 %	
PE Lomas de Duqueco	393.0	438.0	+11.45 %	
PE Los Buenos Aires	173.8	189.2	+8.83 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	503.0	419.8	-16.55 %	
PE Los Olmos	648.6	672.2	+3.65 %	LF
PE Malleco Norte	650.5	702.3	+7.96 %	
PE Malleco Sur	805.7	828.5	+2.82 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	311.0	319.5	+2.74 %	
PE Monte Redondo	246.9	156.2	-36.72 %	
PE Negrete	285.0	206.3	-27.62 %	
PE Puelche Sur	158.4	166.3	+4.98 %	
PE Punta Colorada	10.0	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	325.3	347.7	+6.87 %	
PE Punta Sierra	945.7	791.3	-16.32 %	
PE Renaico	631.2	535.8	-15.12 %	
PE Renaico II	610.6	1053.8	+72.59 %	
PE San Gabriel	1323.6	1110.6	-16.09 %	
PE San Juan	2097.2	1915.6	-8.66 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	230.9	310.6	+34.49 %	
PE San Pedro 2	346.3	370.9	+7.11 %	
PE Sarco	1564.6	1327.7	-15.14 %	
PE Sierra Gorda Este	808.6	1008.4	+24.71 %	LF
PE Talinay Oriente	655.2	399.5	-39.02 %	
PE Talinay Poniente	788.9	549.7	-30.33 %	
PE Taltal	830.5	1048.6	+26.26 %	
PE Tchamma	1409.2	1563.9	+10.98 %	
PE Tolpan Sur	791.7	784.4	-0.92 %	
PE Totoral	360.0	261.5	-27.37 %	
PE Ucuquer 2	141.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	426.1	494.5	+16.05 %	
PFV Almeyda	484.3	463.3	-4.33 %	
PFV Andes Solar	171.5	150.0	-12.54 %	
PFV Andes Solar II-A	694.0	491.9	-29.12 %	
PFV Andes Solar II-B	1775.6	1202.5	-32.28 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1219.5	1020.5	-16.32 %	LF
PFV Azabache	493.5	317.2	-35.72 %	LF
PFV Bolero	841.7	855.8	+1.68 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3309.8	2713.1	-18.03 %	
PFV Capricornio	729.6	643.6	-11.79 %	
PFV Carrera Pinto	1022.9	537.0	-47.51 %	
PFV Cerro Dominador	541.9	683.3	+26.09 %	
PFV Chañares	226.0	261.3	+15.62 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	1.3	10.1	+673.85 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	300.0	356.7	+18.90 %	LF
TER Escuadrón	42.1	21.9	-48.06 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	825.9	961.4	+16.40 %	LF
TER Guacolda 2	0.0	65.6	GNP	MM
TER Guacolda 3	2330.7	2241.5	-3.83 %	
TER Guacolda 4	604.1	673.5	+11.48 %	
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3919.6	4820.8	+22.99 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	624.0	GNP	DF
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	140.6	94.0	-33.16 %	
TER Lautaro I	429.4	413.0	-3.82 %	
TER Lautaro II	390.0	421.8	+8.16 %	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	196.5	239.6	+21.93 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	85.8	136.4	+59.01 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	487.5	455.3	-6.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1511.6	1259.2	-16.70 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	158.0	89.4	-43.40 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PFV Diego de Almagro Sur	0.0	493.9	GNP		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2103.2	1144.5	-45.58 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	231.7	224.9	-2.95 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	RO
PFV El Aguila	1.1	15.7	+1327.27 %		TER Norgener-NT02	1991.6	2086.7	+4.77 %	RO
PFV El Manzano	-	665.7	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.1	949.9	-17.69 %	
PFV El Pelicano	574.2	717.4	+24.94 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1091.7	1091.5	-0.02 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	22.4	628.4	+2702.85 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1612.1	1737.0	+7.75 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	541.4	739.1	+36.52 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	860.7	2683.9	(*) +211.83 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	2132.0	(*)GNP	
PFV Huatacondo	444.4	572.1	+28.74 %		TER Nueva Ventanas	3796.8	4130.0	+8.77 %	
PFV Jama	338.5	371.4	+9.71 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	532.0	313.1	-41.14 %		TER PAS Mejillones	408.0	525.3	+28.75 %	
PFV La Cruz Solar	510.4	322.1	-36.89 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	196.5	151.9	-22.71 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	767.4	501.9	-34.60 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.5	16.4	+21.41 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	328.6	247.9	-24.57 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	57.4	73.6	+28.29 %		TER Quintero 1A Gas Arg	295.0	341.0	+15.59 %	
PFV Las Salinas	349.7	242.4	-30.68 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	553.4	536.7	-3.02 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	328.2	263.5	-19.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	305.2	348.0	+14.03 %	
PFV Los Tilos	11.3	37.7	+234.37 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1141.4	857.0	-24.92 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1963.5	1287.8	-34.41 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	498.7	454.1	-8.95 %		TER San Isidro I Gas Arg	1897.5	2205.0	+16.21 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	654.3	636.1	-2.78 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	8.3	60.5	+628.92 %		TER San Isidro II Gas Arg	5321.6	6056.3	+13.81 %	
PFV Pampa Solar Norte	380.5	199.2	-47.64 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1073.7	637.3	-40.64 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	66.8	50.7	-24.11 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	144.9	106.8	-26.29 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	657.1	777.8	+18.36 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1556.9	980.2	-37.04 %		TER Santa Fe	952.7	720.6	-24.37 %	
PFV Salvador	550.5	108.2	-80.35 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	198.0	286.2	+44.53 %	LF	TER Santa Marta	218.5	113.2	-48.19 %	
PFV San Pedro	849.2	710.7	-16.31 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	1078.8	0.0	-100.00 %	LF, DF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	708.6	613.4	-13.43 %		TER Taltal 1 GNL	214.5	108.0	-49.64 %	
PFV Sol de Lila	1479.0	906.2	-38.73 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	843.8	462.1	-45.24 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2196.8	1475.8	-32.82 %		TER Taltal 2 GNL	288.2	6.0	-97.92 %	
PFV Tamaya Solar	432.8	844.9	+95.20 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	428.2	328.9	-23.18 %	LF
PFV Usya	429.1	415.1	-3.27 %	
PFV Valle Escondido	830.7	674.2	-18.84 %	
PFV Valle del Sol	1399.9	898.9	-35.79 %	
PFV Willka	823.1	899.4	+9.27 %	P
PMG HP Aillin	103.0	100.0	-2.97 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	23.2	24.3	+4.74 %	PMG
PMG HP Callao	42.6	30.0	-29.51 %	PMG
PMG HP Carena	61.2	168.3	+175.00 %	PMG
PMG HP Chiburgo	35.0	138.0	+294.29 %	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	43.0	-17.31 %	PMG
PMG HP Corrales	57.6	44.4	-22.94 %	PMG
PMG HP Correntoso	79.2	71.7	-9.47 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	9.3	10.1	+8.60 %	PMG
PMG HP La Confianza	-	13.7	-	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	43.0	+7.48 %	PMG
PMG HP MC1	129.5	111.4	-13.96 %	PMG
PMG HP MC2	31.0	23.4	-24.63 %	PMG
PMG HP MC3	45.6	43.3	-5.11 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	44.3	-63.08 %	PMG
PMG HP Nalcas	92.9	76.8	-17.36 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	168.8	168.3	-0.30 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	61.2	46.8	-23.55 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	156.9	-28.68 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	9.6	GNP	
TER Teno 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	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, RO
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 GNL	1528.0	1814.9	+18.78 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	3392.7	2507.5	-26.09 %	RO
TER Trapen	5.6	17.0	+203.17 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	494.1	240.5	-51.33 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	265.1	491.0	+85.22 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
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	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	218968.5	208202.2	-4.92 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	61.5	+4.32 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	21.1	-5.98 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	84.9	84.3	-0.71 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.9	22.4	-9.84 %
PMGD HP Caliboro	24.3	25.3	+4.37 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	35.1	24.9	-28.99 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.5	10.9	+27.58 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	51.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	72.6	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	7.5	-
PMGD HP El Agrio	44.4	40.7	-8.35 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	18.9	10.3	-45.74 %
PMGD HP El Brinco	2.1	1.4	-32.82 %
PMGD HP El Canelo	71.5	72.9	+1.99 %
PMGD HP El Colorado	22.1	15.8	-28.34 %
PMGD HP El Diuto	65.1	69.2	+6.24 %
PMGD HP El Galpón	30.4	30.7	+0.83 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	69.6	76.5	+9.91 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	13.9	-40.07 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	25.6	+3.79 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	66.5	-7.71 %
PMGD HP La Bifurcada	3.5	2.2	-36.85 %
PMGD HP La Compañía II	41.2	45.1	+9.45 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	9.3	6.2	-33.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	38.4	-
PMGD HP Las Vertientes	35.0	35.7	+1.84 %
PMGD HP Los Bajos	129.3	125.3	-3.12 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	60.1	-
PMGD HP Los Corrales II	4.4	23.9	+438.43 %
PMGD HP Los Morros	35.1	32.3	-7.80 %
PMGD HP Los Padres	30.2	28.7	-4.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	6.7	26.0	+289.84 %
PMGD PFV Los Cisnes	45.3	24.3	-46.50 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.6	29.9	+8.30 %
PMGD PFV Los Jotes	8.1	27.3	+235.49 %
PMGD PFV Los Lagos	8.1	20.9	+158.02 %
PMGD PFV Los Libertadores	54.4	51.6	-5.11 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.5	-
PMGD PFV Los Magnolios	8.7	29.6	+239.52 %
PMGD PFV Los Molinos	94.3	100.9	+7.01 %
PMGD PFV Los Nogales	12.0	4.8	-60.03 %
PMGD PFV Los Paltos	22.7	26.4	+16.43 %
PMGD PFV Los Patos	28.6	31.9	+11.68 %
PMGD PFV Los Perales	8.8	21.1	+139.48 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	5.7	27.7	+389.72 %
PMGD PFV Los Tordos	37.3	55.7	+49.43 %
PMGD PFV Luce Solar	22.8	24.2	+5.92 %
PMGD PFV Luders	25.1	30.1	+20.00 %
PMGD PFV Lumbreras	12.4	17.3	+39.02 %
PMGD PFV Luna	24.3	20.4	-16.03 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.9	+2.92 %
PMGD PFV Maikono	8.0	20.7	+158.47 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	26.9	-
PMGD PFV Malaquita II	49.3	94.1	+90.84 %
PMGD PFV Malinke	7.7	15.4	+99.30 %
PMGD PFV Malloco	6.3	9.6	+51.86 %
PMGD PFV Manao	7.3	28.4	+286.39 %
PMGD PFV Mandinga	26.0	47.8	+83.63 %
PMGD PFV Marambio	19.0	19.0	+0.01 %
PMGD PFV Marañón	0.0	10.7	-
PMGD PFV Marchigue II	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	7.1	26.2	+270.13 %
PMGD PFV Marin	6.8	31.1	+359.04 %
PMGD PFV María Pinto	8.8	27.2	+207.39 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	59.5	+0.03 %
PMGD PFV Meli	24.9	94.3	+279.12 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	21.1	+0.01 %
PMGD PFV Mercurio Sur	25.4	26.9	+5.73 %
PMGD PFV Milán A	1.7	6.7	+289.12 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.3	29.5	+16.40 %
PMGD PFV Mostazal	60.9	65.6	+7.73 %
PMGD PFV Moya	95.3	81.0	-15.03 %
PMGD PFV Mutupín	27.7	96.6	+248.35 %
PMGD PFV Nahuén	94.5	58.2	-38.42 %
PMGD PFV Nan	49.4	72.5	+46.67 %
PMGD PFV Nazarino Verano	8.6	27.2	+217.09 %
PMGD PFV Newentun	14.3	51.0	+256.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.6	40.6	-4.55 %
PMGD HP MSA-I	0.0	41.0	-
PMGD HP Maisán	7.6	6.9	-8.59 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.1	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.4	-
PMGD HP Melo	48.5	50.1	+3.32 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	3.3	-46.75 %
PMGD HP Muchi	4.7	3.4	-28.39 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.8	-
PMGD HP Munilque II	8.3	5.9	-28.11 %
PMGD HP Palmar	64.8	62.3	-3.89 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	25.7	21.7	-15.47 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	8.1	-
PMGD HP Purísima	8.3	7.8	-6.60 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	32.5	33.2	+2.16 %
PMGD HP Roblería	43.0	63.0	+46.74 %
PMGD HP Río Mulchén	26.6	23.4	-12.02 %
PMGD HP Río Trueno	65.0	64.4	-0.91 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	17.7	-
PMGD HP Santa Isabel	15.9	16.2	+2.10 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.7	-0.80 %
PMGD HP Sauce Andes	8.9	8.5	-5.18 %
PMGD HP Trailelfú	40.4	28.5	-29.52 %
PMGD HP Tranquil	60.1	68.6	+14.02 %
PMGD HP Truful Truful	14.4	17.6	+21.98 %
PMGD PE El Arrebol	29.4	72.4	+146.16 %
PMGD PE El Nogal	26.1	19.1	-27.08 %
PMGD PE Huajache	43.5	33.9	-22.20 %
PMGD PE Las Peñas	50.8	113.7	+123.90 %
PMGD PE Lebu III	33.3	7.0	-78.93 %
PMGD PE Raki	52.8	31.1	-41.05 %
PMGD PE Ucuquer	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	22.2	54.1	+144.20 %
PMGD PFV Alcaldesa	34.9	43.1	+23.74 %
PMGD PFV Alcon Solar	35.1	96.8	+175.74 %
PMGD PFV Alhué	29.3	29.3	+0.00 %
PMGD PFV Alicahue	31.5	23.0	-27.05 %
PMGD PFV Alto Solar	25.1	3.5	-86.10 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.3	15.7	+9.86 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	36.1	30.9	-14.41 %
PMGD PFV Amparo del Sol	28.3	27.5	-2.76 %
PMGD PFV Anakena	41.6	61.7	+48.59 %
PMGD PFV Antonia	7.1	18.2	+157.21 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	33.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	8.4	28.6	+241.69 %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	6.2	-65.96 %
PMGD PFV Ocoa	28.9	30.3	+4.91 %
PMGD PFV Olivia	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	10.6	16.1	+51.56 %
PMGD PFV Olivillo	33.9	82.5	+143.18 %
PMGD PFV Orion	19.0	29.1	+53.61 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	45.0	+0.01 %
PMGD PFV Ovejería	83.6	90.6	+8.37 %
PMGD PFV PAS1	75.3	92.8	+23.17 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	5.9	29.5	+402.11 %
PMGD PFV Pachira	0.0	94.9	-
PMGD PFV Paine	97.2	95.4	-1.89 %
PMGD PFV Palto Sunlight	28.7	80.1	+179.30 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	41.1	55.2	+34.34 %
PMGD PFV Panquehue II	46.2	43.3	-6.36 %
PMGD PFV Paraguay	73.8	89.1	+20.66 %
PMGD PFV Paranal	13.6	23.2	+70.85 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	18.1	28.2	+56.04 %
PMGD PFV Parque Curicura	22.4	92.5	+313.27 %
PMGD PFV Parque El Olivar	42.9	90.5	+110.92 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.4	37.9	+10.14 %
PMGD PFV Parque La Colonia	23.4	77.3	+230.92 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	9.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	15.0	59.5	+297.25 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	87.8	+0.01 %
PMGD PFV Parque San Javier	44.3	56.9	+28.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	94.3	74.8	-20.68 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	17.6	61.3	+248.15 %
PMGD PFV Pastrán	41.5	61.2	+47.28 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	27.3	77.0	+182.20 %
PMGD PFV Pedreros	25.3	26.2	+3.56 %
PMGD PFV Pegasus	19.3	29.4	+52.68 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.3	13.8	+120.11 %
PMGD PFV Penaflor	24.4	84.1	+245.17 %
PMGD PFV Pencahue Este	21.1	26.1	+23.83 %
PMGD PFV Pepa	94.5	94.6	+0.14 %
PMGD PFV Pequen	6.3	26.6	+319.60 %
PMGD PFV Peralillo	11.2	9.1	-18.66 %
PMGD PFV Pica	2.5	2.5	+0.03 %
PMGD PFV Pichon	-	11.4	-
PMGD PFV Picunche	22.2	76.1	+243.26 %
PMGD PFV Piduco	23.0	30.8	+33.63 %
PMGD PFV Pilipilen	23.4	29.5	+25.90 %
PMGD PFV Piquero	40.0	96.2	+140.28 %
PMGD PFV Pirque	23.2	27.3	+17.80 %
PMGD PFV Pitotoy	7.6	11.0	+44.06 %
PMGD PFV Pitra	10.3	30.0	+190.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	7.5	24.4	+226.54 %
PMGD PFV Armazones	30.0	48.7	+62.50 %
PMGD PFV Aromo del Verano	7.3	28.2	+283.76 %
PMGD PFV Astillas	70.8	96.3	+35.99 %
PMGD PFV Avel Solar	38.1	90.1	+136.42 %
PMGD PFV Aviles	20.0	64.2	+221.03 %
PMGD PFV Ayla	27.5	101.6	+269.79 %
PMGD PFV Bellavista	23.9	19.8	-17.24 %
PMGD PFV Bellavista	57.5	58.8	+2.26 %
PMGD PFV Berrueco	55.0	95.9	+74.28 %
PMGD PFV Bulnes Barones	17.7	28.7	+61.90 %
PMGD PFV Bér gamo	7.7	26.9	+248.90 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	29.2	96.1	+229.30 %
PMGD PFV Cabilsol	13.6	20.4	+50.22 %
PMGD PFV Cabrero	43.2	83.1	+92.48 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	48.5	92.0	+89.85 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-80.21 %
PMGD PFV Calama	100.4	97.4	-2.95 %
PMGD PFV Calle Larga	25.2	31.6	+25.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.7	15.8	+178.79 %
PMGD PFV Canelillo	10.4	28.2	+171.19 %
PMGD PFV Canesa	25.2	28.6	+13.49 %
PMGD PFV Cantera	8.4	30.0	+256.65 %
PMGD PFV Cantillana	24.2	70.7	+192.02 %
PMGD PFV Caracoles	22.1	27.8	+26.13 %
PMGD PFV Casabermeja	19.7	66.6	+238.85 %
PMGD PFV Casuto	23.3	25.5	+9.53 %
PMGD PFV Catemu	16.7	20.1	+20.12 %
PMGD PFV Catán	30.2	30.7	+1.86 %
PMGD PFV Cauquenes	18.9	26.0	+37.09 %
PMGD PFV Chacabuco	94.8	95.5	+0.69 %
PMGD PFV Chalinga	7.8	28.0	+260.37 %
PMGD PFV Champa	54.0	69.0	+27.62 %
PMGD PFV Chancon	19.3	21.0	+8.96 %
PMGD PFV Chilener	-	1.7	-
PMGD PFV Chimbarongo	28.0	17.0	-39.57 %
PMGD PFV Chuchifí	17.3	19.6	+13.24 %
PMGD PFV Cipres	44.4	22.5	-49.25 %
PMGD PFV Citrino	23.4	22.9	-1.97 %
PMGD PFV Ckilir	96.5	98.4	+2.01 %
PMGD PFV Clementina	14.1	63.4	+350.44 %
PMGD PFV Cocharcas	17.0	23.4	+37.31 %
PMGD PFV Cocinillas	24.8	28.4	+14.23 %
PMGD PFV Coinco	-	2.4	-
PMGD PFV Colchagua	6.7	26.8	+303.13 %
PMGD PFV Colina	21.1	97.7	+362.98 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	7.5	27.7	+267.72 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	7.2	26.4	+266.38 %
PMGD PFV Condor Petorca	6.6	11.5	+72.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	80.4	-
PMGD PFV Playerito	28.4	30.2	+6.16 %
PMGD PFV Playero	28.5	30.3	+6.08 %
PMGD PFV Playeron	29.5	31.1	+5.55 %
PMGD PFV Plomo Verano	5.4	10.7	+98.83 %
PMGD PFV Población	24.8	25.4	+2.38 %
PMGD PFV Portezuelo	23.3	25.3	+8.61 %
PMGD PFV Pretty Field	12.0	18.8	+56.26 %
PMGD PFV Puangue	28.8	26.2	-8.99 %
PMGD PFV Pueblo Seco	-	90.9	-
PMGD PFV Puelche	10.4	27.8	+168.47 %
PMGD PFV Puente Solar	5.8	26.1	+350.07 %
PMGD PFV Pullalli	25.2	24.8	-1.71 %
PMGD PFV Punta Baja	16.7	19.9	+18.92 %
PMGD PFV Queltehue	7.4	24.6	+231.34 %
PMGD PFV Quemados	20.5	62.4	+203.80 %
PMGD PFV Quetena	91.7	87.2	-4.89 %
PMGD PFV Quillay	8.6	27.3	+217.25 %
PMGD PFV Quinantu	94.3	95.9	+1.66 %
PMGD PFV Quinta	19.5	32.1	+64.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	24.1	78.2	+224.17 %
PMGD PFV REN	23.6	17.9	-24.29 %
PMGD PFV RLA	22.7	25.3	+11.28 %
PMGD PFV Ranguil	14.3	28.7	+100.57 %
PMGD PFV Ratulemus	20.3	28.4	+40.19 %
PMGD PFV Rauquen	18.4	90.7	+393.55 %
PMGD PFV Recoleta	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	6.3	27.8	+338.83 %
PMGD PFV Rimini	72.8	87.9	+20.66 %
PMGD PFV Rinconada	14.5	69.8	+380.67 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	34.7	100.9	+191.04 %
PMGD PFV Rinconada Norte	7.6	32.1	+322.52 %
PMGD PFV Rodeo	5.7	24.2	+325.27 %
PMGD PFV Romeria	83.3	83.3	+0.01 %
PMGD PFV Rosario	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	59.2	53.8	-9.17 %
PMGD PFV Río Peuco	5.4	27.0	+398.46 %
PMGD PFV SDSI	10.5	28.2	+168.21 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	6.6	27.2	+315.53 %
PMGD PFV Salerno Solar	9.0	29.0	+222.78 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.5	18.6	+61.83 %
PMGD PFV San Antonio	50.1	24.2	-51.68 %
PMGD PFV San Camilo	15.5	31.6	+103.73 %
PMGD PFV San Carlos	19.3	28.2	+45.95 %
PMGD PFV San Emilio I	8.4	25.3	+201.70 %
PMGD PFV San Francisco	30.2	32.1	+6.39 %
PMGD PFV San Isidro	23.0	27.0	+17.35 %
PMGD PFV San José II	23.6	34.5	+46.01 %
PMGD PFV San Pedro	21.2	22.6	+6.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	45.2	81.8	+80.66 %
PMGD PFV Covadonga	92.3	92.9	+0.74 %
PMGD PFV Coyunche	12.0	29.3	+143.98 %
PMGD PFV Crucero	30.5	22.1	-27.67 %
PMGD PFV Cruz	7.8	33.1	+324.63 %
PMGD PFV Curacavi	8.6	28.9	+236.47 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.0	23.3	+28.95 %
PMGD PFV Dadinco	20.6	29.7	+44.44 %
PMGD PFV Darlin	75.5	89.7	+18.85 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.4	89.2	+3.30 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.5	23.7	+216.91 %
PMGD PFV Don Enrique	54.5	99.4	+82.46 %
PMGD PFV Don Eugenio	19.5	14.7	-24.53 %
PMGD PFV Don Jorge	8.4	32.8	+287.89 %
PMGD PFV Don Mariano	5.2	26.1	+401.09 %
PMGD PFV Don Martín	10.4	29.3	+182.74 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	35.2	48.8	+38.68 %
PMGD PFV Doña Igna	16.5	16.1	-2.25 %
PMGD PFV Doñihue	63.6	77.6	+22.06 %
PMGD PFV Duquenco Solar	38.9	98.5	+153.26 %
PMGD PFV Eclipse	93.3	67.8	-27.33 %
PMGD PFV El Boco	33.3	64.1	+92.40 %
PMGD PFV El Castaño	19.1	72.1	+277.15 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.8	15.6	+13.04 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.8	14.2	+3.04 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	39.6	-
PMGD PFV El Chincol	31.3	32.0	+2.11 %
PMGD PFV El Chucao	18.6	27.3	+46.71 %
PMGD PFV El Cóndor	2.6	12.8	+397.63 %
PMGD PFV El Divisadero	23.9	27.5	+14.78 %
PMGD PFV El Estero	5.5	14.5	+161.11 %
PMGD PFV El Flamenco	59.8	89.5	+49.71 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.0	97.1	+73.41 %
PMGD PFV El Huaso	6.3	24.6	+290.68 %
PMGD PFV El Ingenio	24.2	9.2	-61.99 %
PMGD PFV El Laurel	21.5	60.6	+181.05 %
PMGD PFV El Litre	9.2	70.5	+668.75 %
PMGD PFV El Monte	8.7	27.2	+212.29 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	24.5	31.4	+28.29 %
PMGD PFV El Pilpen	28.9	31.6	+9.17 %
PMGD PFV El Pitio	26.7	29.9	+11.95 %
PMGD PFV El Piuquen	18.9	30.8	+62.48 %
PMGD PFV El Queltehue	29.7	19.4	-34.81 %
PMGD PFV El Quemado	31.3	30.5	-2.56 %
PMGD PFV El Queule	58.2	23.8	-59.18 %
PMGD PFV El Rayador	27.0	24.3	-9.71 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	94.3	90.3	-4.20 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.2	24.9	-1.19 %
PMGD PFV Santa Amelia	8.8	28.9	+229.64 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.9	30.1	+408.78 %
PMGD PFV Santa Cecilia	17.0	13.6	-20.18 %
PMGD PFV Santa Clara	13.6	22.9	+68.62 %
PMGD PFV Santa Cruz	65.8	65.8	+0.01 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	25.3	97.7	+285.95 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	17.1	28.4	+65.87 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.5	44.7	+7.61 %
PMGD PFV Santa Inés	6.4	28.6	+348.39 %
PMGD PFV Santa Julia	13.6	4.2	-69.04 %
PMGD PFV Santa Laura	19.7	23.4	+18.98 %
PMGD PFV Santa Lucía	37.0	35.9	-2.98 %
PMGD PFV Santa Luisa	19.7	23.0	+16.93 %
PMGD PFV Santa Margarita	7.1	27.4	+286.61 %
PMGD PFV Santa Rita	18.1	28.2	+55.98 %
PMGD PFV Santuario	29.6	31.2	+5.21 %
PMGD PFV Saturno Norte	30.7	43.2	+40.73 %
PMGD PFV Siete Colores	29.1	27.6	-5.17 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	20.7	69.6	+236.44 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.3	20.9	+3.12 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	48.1	78.8	+63.64 %
PMGD PFV Talca	64.1	90.6	+41.29 %
PMGD PFV Talhuén	25.0	26.1	+4.24 %
PMGD PFV Tallado	69.9	65.1	-6.99 %
PMGD PFV Tamarugo	27.1	27.9	+2.94 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	19.2	-4.30 %
PMGD PFV Taranto	35.4	87.4	+146.87 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	-	15.9	-
PMGD PFV Til Til	22.0	19.8	-10.05 %
PMGD PFV Torino	10.6	51.0	+380.31 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	6.0	29.0	+379.75 %
PMGD PFV Trebal	5.6	19.7	+249.32 %
PMGD PFV Trebo	10.3	28.1	+172.07 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.4	24.4	+4.23 %
PMGD PFV Tricahue II	94.6	55.3	-41.51 %
PMGD PFV Trinidad	7.2	29.4	+308.28 %
PMGD PFV Tucuguere	25.2	27.6	+9.44 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-56.04 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.7	1.1	+64.51 %
PMGD PFV Valle Este II	72.6	71.6	-1.31 %
PMGD PFV Valle Oeste II	67.4	37.8	-43.99 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.2	28.0	+20.86 %
PMGD PFV Ventisquero	-	87.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	12.8	28.6	+123.41 %
PMGD PFV El Roble	67.5	90.8	+34.51 %
PMGD PFV El Romeral	15.6	73.7	+372.35 %
PMGD PFV El Salitral	14.7	32.4	+120.59 %
PMGD PFV El Sauce	22.8	29.4	+29.09 %
PMGD PFV El Sharon	8.1	27.1	+234.35 %
PMGD PFV El Tiuke	7.7	10.2	+31.52 %
PMGD PFV El Trigal	81.9	91.0	+11.10 %
PMGD PFV El Zorzal	17.5	25.3	+44.88 %
PMGD PFV Encino	4.9	20.9	+322.54 %
PMGD PFV Encon	72.2	82.2	+13.88 %
PMGD PFV Erinome	24.5	24.5	+0.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	6.8	28.2	+316.28 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	8.0	21.8	+173.87 %
PMGD PFV Fardela Negra	10.6	28.2	+166.06 %
PMGD PFV Filomena	5.7	26.8	+371.37 %
PMGD PFV Florencia Solar	41.2	73.9	+79.26 %
PMGD PFV Foster	10.0	27.1	+170.59 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	31.4	32.1	+2.29 %
PMGD PFV Fulgor	6.0	9.5	+56.91 %
PMGD PFV GR Lemu	38.5	40.2	+4.37 %
PMGD PFV GR Peumo	23.8	82.8	+247.30 %
PMGD PFV GR Pitao	94.8	101.4	+6.91 %
PMGD PFV GR Rauli	46.5	81.9	+75.87 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	25.8	85.9	+232.34 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.4	25.9	+487.43 %
PMGD PFV Gabriela	57.5	98.3	+71.07 %
PMGD PFV Girasoles	7.4	24.3	+226.65 %
PMGD PFV Granada	94.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	51.2	80.5	+57.22 %
PMGD PFV Guadalaio	25.4	33.5	+31.81 %
PMGD PFV Guadalupe	11.8	25.1	+112.17 %
PMGD PFV Guanaco Solar	21.1	89.9	+325.47 %
PMGD PFV Guarana	8.2	13.4	+64.10 %
PMGD PFV Helios	6.5	25.0	+286.96 %
PMGD PFV Homero	28.4	30.6	+7.71 %
PMGD PFV Hormiga	13.8	12.8	-6.62 %
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.5	-75.19 %
PMGD PFV Huape	17.0	26.8	+57.73 %
PMGD PFV Huaquelon	52.0	70.4	+35.22 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	7.6	26.1	+245.70 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.1	28.8	-7.29 %
PMGD PFV Independencia	6.6	24.1	+267.13 %
PMGD PFV Itahue Solar	20.4	24.4	+19.99 %
PMGD PFV Jahuel	12.9	59.1	+358.03 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	55.3	92.2	+66.72 %
PMGD PFV Vicente	4.2	21.4	+409.24 %
PMGD PFV Victoria	96.4	89.1	-7.65 %
PMGD PFV Villa Alegre	41.7	56.7	+35.93 %
PMGD PFV Villa Cruz	24.5	25.0	+1.88 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.8	27.6	+182.85 %
PMGD PFV Villa Prat	7.9	11.9	+51.25 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	16.2	26.4	+63.04 %
PMGD PFV Violeta	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.5	27.8	+325.14 %
PMGD PFV Yahutela	47.3	51.7	+9.19 %
PMGD PFV Ñihue	6.0	6.6	+10.92 %
PMGD PFV Ñiquén	31.4	22.7	-27.87 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	17.6	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	1.5	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	53.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	1.1	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	23.3	27.7	+18.71 %
PMGD PFV Javiera Carrera	18.8	100.3	+433.02 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	3.0	15.3	+403.22 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.3	25.5	+0.63 %
PMGD PFV La Acacia	70.9	40.4	-43.00 %
PMGD PFV La Blanquina	23.1	93.6	+305.97 %
PMGD PFV La Chapeana	16.8	15.5	-8.17 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.3	18.8	+66.20 %
PMGD PFV La Esperanza II	69.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	20.6	28.6	+39.08 %
PMGD PFV La Foresta	17.7	27.3	+54.63 %
PMGD PFV La Frontera	37.3	37.7	+1.01 %
PMGD PFV La Gamboina	15.2	52.0	+243.09 %
PMGD PFV La Lajuela	57.9	33.7	-41.73 %
PMGD PFV La Ligua	25.2	22.7	-9.76 %
PMGD PFV La Manga	27.2	17.5	-35.59 %
PMGD PFV La Muralla	6.3	23.8	+280.59 %
PMGD PFV La Palma Solar	59.2	96.3	+62.62 %
PMGD PFV La Victoria	59.8	87.8	+46.76 %
PMGD PFV Lagunilla	17.8	16.7	-6.39 %
PMGD PFV Las Arboledas	-	5.1	-
PMGD PFV Las Cabras	6.3	5.8	-6.94 %
PMGD PFV Las Cachañas	23.8	72.7	+205.27 %
PMGD PFV Las Catitas	41.0	20.0	-51.35 %
PMGD PFV Las Chacras	25.2	27.9	+10.67 %
PMGD PFV Las Codornices	24.7	31.2	+26.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	24.4	29.5	+21.02 %
PMGD PFV Las Majadas	33.9	71.9	+112.07 %
PMGD PFV Las Mercedes	0.0	23.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	16.8	11.1	-34.07 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	10.2	26.1	+154.95 %
PMGD PFV Las Palomas	28.7	31.4	+9.37 %
PMGD PFV Las Perdices	25.2	27.5	+9.05 %
PMGD PFV Las Rojas	25.5	19.4	-23.88 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	25.7	29.1	+13.20 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.4	2.5	-90.01 %
PMGD PFV Las Torcazas	11.9	19.7	+65.61 %
PMGD PFV Las Tortolas	9.1	20.2	+122.64 %
PMGD PFV Las Turcas	24.9	15.7	-36.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	21.9	-
PMGD PFV Lingue	9.8	28.9	+196.64 %
PMGD PFV Lipangue	25.2	15.7	-37.62 %
PMGD PFV Liquidambar	18.1	67.4	+273.04 %
PMGD PFV Lirio del Campo	8.0	23.1	+187.02 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.5	94.4	+144.91 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.0	45.0	+137.24 %
PMGD PFV Llay Llay	23.2	93.3	+302.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	52.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.3	3.2	+840.35 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.3	26.9	+223.23 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	35.5	-
PMGD PFV Lo Miranda	50.5	62.8	+24.32 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.4	21.5	+156.64 %
PMGD PFV Lockma	93.3	47.9	-48.65 %
PMGD PFV Loica	21.1	9.3	-55.88 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	9.2	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	19.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12832.6	18889.8	+47.20 %

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 (*)

HP Rucue	Menor generación real por control Cota.
PE Cabo Leones 2	Menor generación real por menor carga Eólica.
PFV Guancoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Cochrane-CCH1	0.0	C. Cochrane 1 indisponible. Causa informada: Filtración sistema de alimentación agua de caldera, según SDCF 2023099916.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100837.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la central queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional, según SDCF 2023100838.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Atacama Solar II	77.0	Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 2	0.0	Mantenimiento mayor
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Engie Generación	C. Andina CTA inicia mantenimiento mayor, según SD 2023098073.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:03	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
04:20	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta para regular tensión.
04:49	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004380.
05:19	Engie Transmisión	S/E Chacaya línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada.
06:04	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 de línea de 220 kV Frontera - San Simón interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004382.
06:57	STM	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vanos 74 - 75, según SDCF 2023100537.
07:07	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con anomalías térmicas en vano 74 - 75 del circuito 1, según SICF 2023100539.
07:13	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:39	Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004391.
07:39	AES Andes	S/E Santa Clara interruptor 52J8 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004392.
08:03	Engie Transmisión	S/E EL Cobre línea de 220 kV Chacaya - El Cobre 2 cerrada, según IF 2023004380.
08:27	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados.
08:30	Colbún	C. Colbún U-2 indisponible, según IF 2023004381.
08:30	Celeoredes	S/E Colbún interruptores J2 y J3 indisponibles. Causa informada: Falla en el control, según IF 2023004390.
08:34	RNE	S/E San Simón 52J1 y 52J2 de línea de 220 kV Frontera - San Simón cerrados, según IF 2023004382.
08:44	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.85 MW de consumos correspondientes a SS/EE Hualte y Quirihue, según IF 2023004387.
08:48	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:48	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
08:49	AES Andes	S/E Santa Clara interruptor 52J8 cerrado, según IF 2023004392.
08:54	CGE	Línea de 66 kV Cocharcas - Hualte cerrada y se recuperan los consumos de S/E Hualte. Queda indisponible tramo Hualte - Quirihue.
09:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
10:11	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
10:43	CGE	S/E Pitruftuén interruptor 52CT3 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.8 MW de consumos, según IF 2023004385.
10:53	STM	S/E San Joaquín transformador N° 4 de 110/12 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos, según IF 2023004394.
10:54	STM	S/E San Joaquín recuperado el 40 % de los consumos, según IF 2023004394.
10:55	Transelec	S/E Los Notros sistema SCADA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de antena Starlink para corregir anomalía en comunicación del sistema SCADA, según SICF 2023100560.
11:02	STM	S/E San Joaquín recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2023004394.
11:17	Colbún	C. Colbún U-2 disponible, según IF 2023004381.

Hora	Centro de Control	Observación
11:17	Celeoredes	S/E Colbún interruptores J2 y J3 disponibles, según IF 2023004390.
11:49	CGE	S/E Hernán Fuentes interruptor ET1 general de media tensión interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos, según IF 2023004386.
11:51	CGE	S/E Hernán Fuentes interruptor ET1 general de media tensión cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2023004386.
11:52	STN	S/E Esmeralda con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de puntos con temperatura y cambio de aislación con método a potencial, según SICF 2023100644 y 2023100645.
12:09	CGE	S/E Pitruquén interruptor CT3 cerrado, se recuperan todos los consumos, según IF 2023004385.
12:15	STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.3 MW de consumos correspondientes a S/E Los Negros. Causa informada: Árbol sobre la línea, según IF 2023004384.
12:26	CGE	S/E Hualte y Quirihue, recuperados el 100% de los consumos.
12:32	STS	S/E Los Negros recuperados todos los consumos por redes de media tensión.
13:19	STS	Línea de 66 kV Aihuapi - Los Negros cerrada, según IF 2023004384.
13:38	Transec	S/E Charrúa banco de CC.EE N° 1 de 154 kV y 55 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar y normalizar fusibles operados, retiro de arbustos y maleza, según SDCF 2023100643.
14:07	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001699.
14:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023100537.
14:35	Celeoredes	Línea de 220 kV Illapa - Cumbre 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023100539.
15:37	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Laja cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023099970.
15:59	STM	S/E San Joaquín transformador N° 4 de 110/12 kV, 50 MVA en servicio, según IF 2023004393.
16:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 22 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001698. Cancelada IL 2023001693
16:00	Colbún	C. Nehuenco 2 indisponible con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023100838.
16:00	Colbún	C. Nehuenco 9B indisponible con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, según SDCF 2023100837.
16:06	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 1 y 2 interrupción forzada por protecciones.
17:50	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación, según IL 2023001699.
17:55	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 1 cerrada.
18:28	Enel Generación	C. Pangue U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 2023004395.
18:31	Kelar	Línea de 220 kV Kelar - Kapatur 2 cerrada.
19:25	Enel Generación	C. Pangue U-2 disponible, según IF 20230004395.
19:28	Transec	S/E Charrúa banco de CC.EE N° 1 de 154 kV y 55 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023100643.
19:40	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
20:37	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a 300 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001700.
21:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N° 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:53	AES Andes	C. Cochran U-1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2023099916.
23:15	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancela limitación a 300 MW según IL 2023001700.
23:51	Transec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:07	CGE	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:07	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -764.1 [MW].
14:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -77.9 [MW/m].
14:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 87.6 [MW/m].
18:58	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:58	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 776.2 [MW].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol 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 cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Transelec	S/E Los Notros datos scada.	31/10/2023	05:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Escuadrón	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/10/2023	07:30		
AES Andes	Hot line Principal y Respaldo F/S.	02/11/2023	14:12		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 03 de
noviembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309580	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 5201 se solicita. No recomendar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No recomendar interruptor S2A1 de S/E Palma por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
202308244	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1640	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES.1 S/E CASERONES.2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Mantenimiento Lavado de aislación punto 220 KV, incluye equipos primarios, cables, 11,12,13,14,15,16,17,18,19,20 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 101,102,103,104,105,106,107,108,109,110,111,112,113,114,115,116,117,118,119,120 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 201,202,203,204,205,206,207,208,209,210,211,212,213,214,215,216,217,218,219,220 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 301,302,303,304,305,306,307,308,309,310,311,312,313,314,315,316,317,318,319,320 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 401,402,403,404,405,406,407,408,409,410,411,412,413,414,415,416,417,418,419,420 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 501,502,503,504,505,506,507,508,509,510,511,512,513,514,515,516,517,518,519,520 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 601,602,603,604,605,606,607,608,609,610,611,612,613,614,615,616,617,618,619,620 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 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 SPN, en terreno toman 701,702,703,704,705,706,707,708,709,710,711,712,713,714,715,716,717,718,719,720 SPN, en terreno toman 721,722,723,724,725,726,727,728,729,730,731,732,733,734,735,736,737,738,739,740,741,742,743,744,745,746,747,748,749,750 SPN, en terreno toman 751,752,753,754,755,756,757,758,759,760,761,762,763,764,765,766,767,768,769,770,771,772,773,774,775,776,777,778,779,780,781,782,783,784,785,786,787,788,789,790,791,792,793,794,795,796,797,798,799,800 SPN, en terreno toman 801,802,803,804,805,806,807,808,809,810,811,812,813,814,815,816,817,818,819,820 SPN, en terreno toman 821,822,823,824,825,826,827,828,829,830,831,832,833,834,835,836,837,838,839,840,841,842,843,844,845,846,847,848,849,850 SPN, en terreno toman 851,852,853,854,855,856,857,858,859,860,861,862,863,864,865,866,867,868,869,870,871,872,873,874,875,876,877,878,879,880,881,882,883,884,885,886,887,888,889,890,891,892,893,894,895,896,897,898,899,900 SPN, en terreno toman 901,902,903,904,905,906,907,908,909,910,911,912,913,914,915,916,917,918,919,920 SPN, en terreno toman 921,922,923,924,925,926,927,928,929,930,931,932,933,934,935,936,937,938,939,940,941,942,943,944,945,946,947,948,949,950 SPN, en terreno toman 951,952,953,954,955,956,957,958,959,960,961,962,963,964,965,966,967,968,969,970,971,972,973,974,975,976,977,978,979,980,981,982,983,984,985,986,987,988,989,990,991,992,993,994,995,996,997,998,999,1000 SPN, en terreno toman 1001,1002,1003,1004,1005,1006,1007,1008,1009,1010,1011,1012,1013,1014,1015,1016,1017,1018,1019,1020 SPN, en terreno toman 1021,1022,1023,1024,1025,1026,1027,1028,1029,1030,1031,1032,1033,1034,1035,1036,1037,1038,1039,1040,1041,1042,1043,1044,1045,1046,1047,1048,1049,1050 SPN, en terreno toman 1051,1052,1053,1054,1055,1056,1057,1058,1059,1060,1061,1062,1063,1064,1065,1066,1067,1068,1069,1070,1071,1072,1073,1074,1075,1076,1077,1078,1079,1080,1081,1082,1083,1084,1085,1086,1087,1088,1089,1090,1091,1092,1093,1094,1095,1096,1097,1098,1099,1100 SPN, en terreno toman 1101,1102,1103,1104,1105,1106,1107,1108,1109,1110,1111,1112,1113,1114,1115,1116,1117,1118,1119,1120 SPN, en terreno toman 1121,1122,1123,1124,1125,1126,1127,1128,1129,1130,1131,1132,1133,1134,1135,1136,1137,1138,1139,1140,1141,1142,1143,1144,1145,1146,1147,1148,1149,1150 SPN, en terreno toman 1151,1152,1153,1154,1155,1156,1157,1158,1159,1160,1161,1162,1163,1164,1165,1166,1167,1168,1169,1170,1171,1172,1173,1174,1175,1176,1177,1178,1179,1180,1181,1182,1183,1184,1185,1186,1187,1188,1189,1190,1191,1192,1193,1194,1195,1196,1197,1198,1199,1200 SPN, en terreno toman 1201,1202,1203,1204,1205,1206,1207,1208,1209,1210,1211,1212,1213,1214,1215,1216,1217,1218,1219,1220 SPN, en terreno toman 1221,1222,1223,1224,1225,1226,1227,1228,1229,1230,1231,1232,1233,1234,1235,1236,1237,1238,1239,1240,1241,1242,1243,1244,1245,1246,1247,1248,1249,1250 SPN, en terreno toman 1251,1252,1253,1254,1255,1256,1257,1258,1259,1260,1261,1262,1263,1264,1265,1266,1267,1268,1269,1270,1271,1272,1273,1274,1275,1276,1277,1278,1279,1280,1281,1282,1283,1284,1285,1286,1287,1288,1289,1290,1291,1292,1293,1294,1295,1296,1297,1298,1299,1300 SPN, en terreno toman 1301,1302,1303,1304,1305,1306,1307,1308,1309,1310,1311,1312,1313,1314,1315,1316,1317,1318,1319,1320 SPN, en terreno toman 1321,1322,1323,1324,1325,1326,1327,1328,1329,1330,1331,1332,1333,1334,1335,1336,1337,1338,1339,1340,1341,1342,1343,1344,1345,1346,1347,1348,1349,1350 SPN, en terreno toman 1351,1352,1353,1354,1355,1356,1357,1358,1359,1360,1361,1362,1363,1364,1365,1366,1367,1368,1369,1370,1371,1372,1373,1374,1375,1376,1377,1378,1379,1380,1381,1382,1383,1384,1385,1386,1387,1388,1389,1390,1391,1392,1393,1394,1395,1396,1397,1398,1399,1400 SPN, en terreno toman 1401,1402,1403,1404,1405,1406,1407,1408,1409,1410,1411,1412,1413,1414,1415,1416,1417,1418,1419,1420 SPN, en terreno toman 1421,1422,1423,1424,1425,1426,1427,1428,1429,1430,1431,1432,1433,1434,1435,1436,1437,1438,1439,1440,1441,1442,1443,1444,1445,1446,1447,1448,1449,1450 SPN, en terreno toman 1451,1452,1453,1454,1455,1456,1457,1458,1459,1460,1461,1462,1463,1464,1465,1466,1467,1468,1469,1470,1471,1472,1473,1474,1475,1476,1477,1478,1479,1480,1481,1482,1483,1484,1485,1486,1487,1488,1489,1490,1491,1492,1493,1494,1495,1496,1497,1498,1499,1500 SPN, en terreno toman 1501,1502,1503,1504,1505,1506,1507,1508,1509,1510,1511,1512,1513,1514,1515,1516,1517,1518,1519,1520 SPN, en terreno toman 1521,1522,1523,1524,1525,1526,1527,1528,1529,1530,1531,1532,1533,1534,1535,1536,1537,1538,1539,1540,1541,1542,1543,1544,1545,1546,1547,1548,1549,1550 SPN, en terreno toman 1551,1552,1553,1554,1555,1556,1557,1558,1559,1560,1561,1562,1563,1564,1565,1566,1567,1568,1569,1570,1571,1572,1573,1574,1575,1576,1577,1578,1579,1580,1581,1582,1583,1584,1585,1586,1587,1588,1589,1590,1591,1592,1593,1594,1595,1596,1597,1598,1599,1600 SPN, en terreno toman 1601,1602,1603,1604,1605,1606,1607,1608,1609,1610,1611,1612,1613,1614,1615,1616,1617,1618,1619,1620 SPN, en terreno toman 1621,1622,1623,1624,1625,1626,1627,1628,1629,1630,1631,1632,1633,1634,1635,1636,1637,1638,1639,1640,1641,1642,1643,1644,1645,1646,1647,1648,1649,1650 SPN, en terreno toman 1651,1652,1653,1654,1655,1656,1657,1658,1659,1660,1661,1662,1663,1664,1665,1666,1667,1668,1669,1670,1671,1672,1673,1674,1675,1676,1677,1678,1679,1680,1681,1682,1683,1684,1685,1686,1687,1688,1689,1690,1691,1692,1693,1694,1695,1696,1697,1698,1699,1700 SPN, en terreno toman 1701,1702,1703,1704,1705,1706,1707,1708,1709,1710,1711,1712,1713,1714,1715,1716,1717,1718,1719,1720 SPN, en terreno toman 1721,1722,1723,1724,1725,1726,1727,1728,1729,1730,1731,1732,1733,1734,1735,1736,1737,1738,1739,1740,1741,1742,1743,1744,1745,1746,1747,1748,1749,1750 SPN, en terreno toman 1751,1752,1753,1754,1755,1756,1757,1758,1759,1760,1761,1762,1763,1764,1765,1766,1767,1768,1769,1770,1771,1772,1773,1774,1775,1776,1777,1778,1779,1780,1781,1782,1783,1784,1785,1786,1787,1788,1789,1790,1791,1792,1793,1794,1795,1796,1797,1798,1799,1800 SPN, en terreno toman 1801,1802,1803,1804,1805,1806,1807,1808,1809,1810,1811,1812,1813,1814,1815,1816,1817,1818,1819,1820 SPN, en terreno toman 1821,1822,1823,1824,1825,1826,1827,1828,1829,1830,1831,1832,1833,1834,1835,1836,1837,1838,1839,1840,1841,1842,1843,1844,1845,1846,1847,1848,1849,1850 SPN, en terreno toman 1851,1852,1853,1854,1855,1856,1857,1858,1859,1860,1861,1862,1863,1864,1865,1866,1867,1868,1869,1870,1871,1872,1873,1874,1875,1876,1877,1878,1879,1880,1881,1882,1883,1884,1885,1886,1887,1888,1889,1890,1891,1892,1893,1894,1895,1896,1897,1898,1899,1900 SPN, en terreno toman 1901,1902,1903,1904,1905,1906,1907,1908,1909,1910,1911,1912,1913,1914,1915,1916,1917,1918,1919,1920 SPN, en terreno toman 1921,1922,1923,1924,1925,1926,1927,1928,1929,1930,1931,1932,1933,1934,1935,1936,1937,1938,1939,1940,1941,1942,1943,1944,1945,1946,1947,1948,1949,1950 SPN, en terreno toman 1951,1952,1953,1954,1955,1956,1957,1958,1959,1960,1961,1962,1963,1964,1965,1966,1967,1968,1969,1970,1971,1972,1973,1974,1975,1976,1977,1978,1979,1980,1981,1982,1983,1984,1985,1986,1987,1988,1989,1990,1991,1992,1993,1994,1995,1996,1997,1998,1999,2000 SPN, en terreno toman 2001,2002,2003,2004,2005,2006,2007,2008,2009,2010,2011,2012,2013,2014,2015,2016,2017,2018,2019,2020 SPN, en terreno toman 2021,2022,2023,2024,2025,2026,2027,2028,2029,2030,2031,2032,2033,2034,2035,2036,2037,2038,2039,2040,2041,2042,2043,2044,2045,2046,2047,2048,2049,2050 SPN, en terreno toman 2051,2052,2053,2054,2055,2056,2057,2058,2059,2060,2061,2062,2063,2064,2065,2066,2067,2068,2069,2070,2071,2072,2073,2074,2075,2076,2077,2078,2079,2080,2081,2082,2083,2084,2085,2086,2087,2088,2089,2090,2091,2092,2093,2094,2095,2096,2097,2098,2099,2100 SPN, en terreno toman 2101,2102,2103,2104,2105,2106,2107,2108,2109,2110,2111,2112,2113,2114,2115,2116,2117,2118,2119,2120 SPN, en terreno toman 2121,2122,2123,2124,2125,2126,2127,2128,2129,2130,2131,2132,2133,2134,2135,2136,2137,2138,2139,2140,2141,2142,2143,2144,2145,2146,2147,2148,2149,2150 SPN, en terreno toman 2151,2152,2153,2154,2155,2156,2157,2158,2159,2160,2161,2162,2163,2164,2165,2166,2167,2168,2169,2170,2171,2172,2173,2174,2175,2176,2177,2178,2179,2180,2181,2182,2183,2184,2185,2186,2187,2188,2189,2190,2191,2192,2193,2194,2195,2196,2197,2198,2199,2200 SPN, en terreno toman 2201,2202,2203,2204,2205,2206,2207,2208,2209,2210,2211,2212,2213,2214,2215,2216,2217,2218,2219,2220 SPN, en terreno toman 2221,2222,2223,2224,2225,2226,2227,2228,2229,2230,2231,2232,2233,2234,2235,2236,2237,2238,2239,2240,2241,2242,2243,2244,2245,2246,2247,2248,2249,2250 SPN, en terreno toman 2251,2252,2253,2254,2255,2256,2257,2258,2259,2260,2261,2262,2263,2264,2265,2266,2267,2268,2269,2270,2271,2272,2273,2274,2275,2276,2277,2278,2279,2280,2281,2282,2283,2284,2285,2286,2287,2288,2289,2290,2291,2292,2293,2294,2295,2296,2297,2298,2299,2300 SPN, en terreno toman 2301,2302,2303,2304,2305,2306,2307,2308,2309,2310,2311,2312,2313,2314,2315,2316,2317,2318,2319,2320 SPN, en terreno toman 2321,2322,2323,2324,2325,2326,2327,2328,2329,2330,2331,2332,2333,2334,2335,2336,2337,2338,2339,2340,2341,2342,2343,2344,2345,2346,2347,2348,2349,2350 SPN, en terreno toman 2351,2352,2353,2354,2355,2356,2357,2358,2359,2360,2361,2362,2363,2364,2365,2366,2367,2368,2369,2370,2371,2372,2373,2374,2375,2376,2377,2378,2379,2380,2381,2382,2383,2384,2385,2386,2387,2388,2389,2390,2391,2392,2393,2394,2395,2396,2397,2398,2399,2400 SPN, en terreno toman 2401,2402,2403,2404,2405,2406,2407,2408,2409,2410,2411,2412,2413,2414,2415,2416,2417,2418,2419,2420 SPN, en terreno toman 2421,2422,2423,2424,2425,2426,2427,2428,2429,2430,2431,2432,2433,2434,2435,2436								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 389

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2020309428	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SDOI 197 - 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de pafos CSE en sección Nº 1 (S2H6, S2H7T, S2H8) y Nº2 (S2H4, S2H7S, S2H7T) de barra 130 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SDOI 197 - 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de pafos CSE en sección Nº 1 (S2H6, S2H7T, S2H8) y Nº2 (S2H4, S2H7S, S2H7T) de barra 130 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con riegos: Barra 130 kV, Sección 1-P. Azúcar (No reconectar) Instalación con riegos: Barra 130 kV, Sección 1-P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309422	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE según SDOI 197 - 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de pafos CSE en sección Nº 1 (S2H6, S2H7T, S2H8) y Nº2 (S2H4, S2H7S, S2H7T) de barra 130 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSE según SDOI 197 - 198 - 199 - 200 por Lavado de aislación de pafos CSE en sección Nº 1 (S2H6, S2H7T, S2H8) y Nº2 (S2H4, S2H7S, S2H7T) de barra 130 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con riegos: Barra 130 kV, Sección 2-P. Azúcar (No reconectar) Instalación con riegos: Barra 130 kV, Sección 2-P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309604	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado mecanizado de aislación LT 130 kV Salvador - Llaneta - Río Salado. Trabajos realizados por Códigos. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecanizado de aislación LT 130 kV Salvador - Llaneta - Río Salado. Trabajos realizados por Códigos. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309679	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO ATACAMA SPA [EN_REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	33945	S/E IBERATACAMA 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Mañmollito, incluye marcas de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E IBERATACAMA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Mañmollito, incluye marcas de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E IBERATACAMA.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309670	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE EÓLICO CABO LEONES S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2055	S/E CENTRAL PARQUE EÓLICO CABO LEONES I	23245	S/E CENTRAL PARQUE EÓLICO CABO LEONES I JL1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Mañmollito, incluye marcas de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Central PE Cabo Leones I.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 kV S/E Mañmollito, incluye marcas de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Central PE Cabo Leones I.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309627	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	17739 17740 17741 23816 24887 23134 23135 31251	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 220 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 23 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA 66 kV S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA E1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA R1 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA R2 S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JTS [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará Lavado de Aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66/23 kV - SQ24.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Leguina: Seafalzar y NR S217, S2H7, S2H8, S2H2, S2H3 S/E Leguina: Seafalzar y NR S212 S/E San Simón: Seafalzar y NR S214 y S215 S/E Llaneta: seafalzar y NR S2H1 S/E San Vito: Seafalzar y NR S2H1	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309789	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Lavado de aislación en pafos propiedad de Emtam, según SDOI 10136462-1 SDOI 2852 - Barro Colorado 2853 - San Juan LAP	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorado: A solicitud de Lavado de aislación en pafos propiedad de Emtam, según SDOI 10136462-1 Reconstrucción: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado Instalación con riegos: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado Temporalidad del riesgo: Durante el trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2020309597	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	12426	S/E HUAPLEN J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Huaplen: Lavado de aislación equipos pafos JL, JL1, JL3, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV.		Actividades: S/E Huaplen: Lavado de aislación equipos pafos JL, JL1, JL3, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV. Reconstrucción: Bloqueo a la reconstrucción. Instalaciones en riesgo: B. Monofásico 01, 220/154/66 kV Huaplen o línea 220 kV Chama-Huaplen, C1 o Pafos línea LUT3, sub-Andes a línea 220 kV Huaplen-Guandú, C1. Temporalidad de los riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 389

Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202308011	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2308 2309	S/E PAN DE AZÚCAR JB S/E PAN DE AZÚCAR JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A utilidad de Transmlec: En S/E Pan de Azúcar 220KV se realizará la desconexión de la barra de Transferencia, por lo que transmlec solicite: -Abierto y Bloqueado BBS-3 -Abierto y Bloqueado BBS-3	Riesgo bajo, trabajos de Transmlec	Se realizará el bloqueo de los desconectores BBS-3 y BBS-3 en S/E Pan de Azúcar 220KV.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
202308004	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Externo	Programada	277	S/E CENTRAL GUACOLDA	321 328 329	S/E CENTRAL GUACOLDA J2 S/E CENTRAL GUACOLDA J1 S/E CENTRAL GUACOLDA J3 S/E CENTRAL GUACOLDA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Mantencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, jaulas J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J1756, J1757, J1758, J1759, J1760, J1761, J1762, J1763, J1764, J1765, J1766, J1767, J1768, J1769, J1770, J1771, J1772, J1773, J1774, J1775, J1776, J1777, J1778, J1779, J1780, J1781, J1782, J1783, J1784, J1785, J1786, J1787, J1788, J1789, J1790, J1791, J1792, J1793, J1794, J1795, J1796, J1797, J1798, J1799, J1800, J1801, J1802, J1803, J1804, J1805, J1806, J1807, J1808, J1809, J1810, J1811, J1812, J1813, J1814, J1815, J1816, J1817, J1818, J1819, J1820, J1821, J1822, J1823, J1824, J1825, J1826, J1827, J1828, J1829, J1830, J1831, J1832, J1833, J1834, J1835, J1836, J1837, J1838, J1839, J1840, J1841, J1842, J1843, J1844, J1845, J1846, J1847, J1848, J1849, J1850, J1851, J1852, J1853, J1854, J1855, J1856, J1857, J1858, J1859, J1860, J1861, J1862, J1863, J1864, J1865, J1866, J1867, J1868, J1869, J1870, J1871, J1872, J1873, J1874, J1875, J1876, J1877, J1878, J1879, J1880, J1881, J1882, J1883, J1884, J1885, J1886, J1887, J1888, J1889, J1890, J1891, J1892, J1893, J1894, J1895, J1896, J1897, J1898, J1899, J1900, J1901, J1902, J1903, J1904, J1905, J1906, J1907, J1908, J1909, J1910, J1911, J1912, J1913, J1914, J1915, J1916, J1917, J1918, J1919, J1920, J1921, J1922, J1923, J1924, J1925, J1926, J1927, J1928, J1929, J1930, J1931, J1932, J1933, J1934, J1935, J1936, J1937, J1938, J1939, J1940, J1941, J1942, J1943, J1944, J1945, J1946, J1947, J1948, J1949, J1950, J1951, J1952, J1953, J1954, J1955, J1956, J1957, J1958, J1959, J1960, J1961, J1962, J1963, J1964, J1965, J1966, J1967, J1968, J1969, J1970, J1971, J1972, J1973, J1974, J1975, J1976, J1977, J1978, J1979, J1980, J1981, J1982, J1983, J1984, J1985, J1986, J1987, J1988, J1989, J1990, J1991, J1992, J1993, J1994, J1995, J1996, J1997, J1998, J1999, J2000, J2001, J2002, J2003, J2004, J2005, J2006, J2007, J2008, J2009, J2010, J2011, J2012, J2013, J2014, J2015, J2016, J2017, J2018, J2019, J2020, J2021, J2022, J2023, J2024, J2025, J2026, J2027, J2028, J2029, J2030, J2031, J2032, J2033, J2034, J2035, J2036, J2037, J2038, J2039, J2040, J2041, J2042, J2043, J2044, J2045, J2046, J2047, J2048, J2049, J2050, J2051, J2052, J2053, J2054, J2055, J2056, J2057, J2058, J2059, J2060, J2061, J2062, J2063, J2064, J2065, J2066, J2067, J2068, J2069, J2070, J2071, J2072, J2073, J2074, J2075, J2076, J2077, J2078, J2079, J2080, J2081, J2082, J2083, J2084, J2085, J2086, J2087, J2088, J2089, J2090, J2091								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090255	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	Intercomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de colocación y reconomdo de amarradores en cable conductor, colocación de balizas, instalación de disyunciones de vaulo, se requiere precaución de no reconectar pafios 120 y 111 en S/E Nueva Pozo Almonte y pafio 12 en S/E Almonte. Se mencionó además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizará al circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV.	Riesgos por trabajos realizados a potencial, se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos e insumos con los que se realizará la intervención. NOTA: lo anterior se energizará el circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV de acuerdo a condiciones operacionales del CDC.	Por trabajos de colocación y reconomdo de amarradores en cable conductor, colocación de balizas, instalación de disyunciones de vaulo, se requiere precaución de no reconectar pafios 120 y 111 en S/E Nueva Pozo Almonte y pafio 12 en S/E Almonte. Se mencionó además que estos trabajos se realizarán a potencial en el escenario que se energizará al circuito Nueva Pozo Almonte - Parinacota 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023097304	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 S/E NUEVA LAMPA 12 28373 S/E NUEVA LAMPA 15 28375 S/E NUEVA LAMPA 15 28376 S/E NUEVA LAMPA 16		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Restricción de recomen a los interruptores a solicitud de Transelc	Trabajos por parte de Transelc	Restricción de recomen	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023097140	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Chiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colibhuasi, proyecto C20, bloqueo a la recomen de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSLELEC - 220 kV PE 59-772, vano entre E471 Y E472.1 y FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSLELEC - 220 kV PE 59-86, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de control de aconchuto. Para Cruces entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en camión, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zarza, tapado, chifle de ducto, soldadura, curado, revoqueamiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor S23T.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023097074	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 0202025, se requiere Bloqueo de Reconen.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Faenas cercanas a redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023096998	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	114	HUALPEN TR1 225/161/6KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos pafio 12, 12.13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV.	Actualizado: S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos pafio 12, 12.13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: B. Microfísica C1, 2007254563 HV. Hualpen o Línea 220 kV Charra-Hualpen, C1 o Pafio Línea L03, HSP-Antio o Línea 220 kV Hualpen-Guano, C1.	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023096901	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2622	S/E CONSTITUCION E1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 1280, se solicita bloqueo a la recomen inmovilizado interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S281 y S282 de S/E Nahué por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023096602	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1804	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	13649 24138	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de (TRANSELEC) EDP Remolinos Chila SPA. Cruce de línea bajo L 24220 en la Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalar y no reconectar S234 SE La Cebada Señalar y no reconectar S232	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023090374	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA 13 S/E PUNTA COLORADA 14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A través de SODI N° 2653 empresa Transelc solicita en caso de que exista no reconectar interruptor S213 y S214 de S/E Punta Colorada por trabajos de lavado de aislación en pafios 12 punto controlado barra 220 kV.	Solicitud por requerimiento de Transelc quien debe especificar los riesgos asociados.	En S/E Punta Colorada los siguientes interruptores S213 y S214 cuentan con reconen automática desactivada.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023095173	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	26549	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar Pafio 12: Pruebas de garantía pafio 12. Pafio 12 se encuentra fuera de servicio por solicitudes 2023084051 y 2023088385. Los trabajos se encuentran coordinados entre SI.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo sobre ATB-1 de S/E Nueva Pan de Azúcar. Siguiendo procedimientos de trabajo, los riesgos se minimizan.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Pafio 11 desconectado y aterrizado. Barra A 220 kV desconectada y aterrizada (Solicitud 2023085175).	No tiene consumo afectado		ninguno	03-11-23 08:00		
2023094462	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	7699 7700 7701 7702 12459 12461 12463 12464 12465 12466 12467 12468 12469 12470 12471 12472 12473 12474 12475 12476 12477 12478 12479 12480 12481 12482 12483 12484 12485 12486 12487 12488 12489 12490 12491 12492 12493 12494 12495 12496 12497 12498 12499 12500 12501 12502 12503 12504 12505 12506 12507 12508 12509 12510 12511 12512 12513 12514 12515 12516 12517 12518 12519 12520 12521 12522 12523 12524 12525 12526 12527 12528 12529 12530 12531 12532 12533 12534 12535 12536 12537 12538 12539 12540 12541 12542 12543 12544 12545 12546 12547 12548 12549 12550 12551 12552 12553 12554 12555 12556 12557 12558 12559 12560 12561 12562 12563 12564 12565 12566 12567 12568 12569 12570 12571 12572 12573 12574 12575 12576 12577 12578 12579 12580 12581 12582 12583 12584 12585 12586 12587 12588 12589 12590 12591 12592 12593 12594 12595 12596 12597 12598 12599 12600 12601 12602 12603 12604 12605 12606 12607 12608 12609 12610 12611 12612 12613 12614 12615 12616 12617 12618 12619 12620 12621 12622 12623 12624 12625 12626 12627 12628 12629 12630 12631 12632 12633 12634 12635 12636 12637 12638 12639 12640 12641 12642 12643 12644 12645 12646 12647 12648 12649 12650 12651 12652 12653 12654 12655 12656 12657 12658 12659 12660 12661 12662 12663 12664 12665 12666 12667 12668 12669 12670 12671 12672 12673 12674 12675 12676 12677 12678 12679 12680 12681 12682 12683 12684 12685 12686 12687 12688 12689 12690 12691 12692 12693 12694 12695 12696 12697 12698 12699 12700 12701 12702 12703 12704 12705 12706 12707 12708 12709 12710 12711 12712 12713 12714 12715 12716 12717 12718 12719 12720 12721 12722 12723 12724 12725 12726 12727 12728 12729 12730 12731 12732 12733 12734 12735 12736 12737 12738 12739 12740 12741 12742 12743 12744 12745 12746 12747 12748 12749 12750 12751 12752 12753 12754 12755 12756 12757 12758 12759 12760 12761 12762 12763 12764 12765 12766 12767 12768 12769 12770 12771 12772 12773 12774 12775 12776 12777 12778 12779 12780 12781 12782 12783 12784 12785 12786 12787 12788 12789 12790 12791 12792 12793 12794 12795 12796 12797 12798 12799 12800 12801 12802 12803 12804 12805 12806 12807 12808 12809 12810 12811 12812 12813 12814 12815 12816 12817 12818 12819 12820 12821 12822 12823 12824 12825 12826 12827 12828 12829 12830 12831 12832 12833 12834 12835 12836 12837 12838 12839 12840 12841 12842 12843 12844 12845 12846 12847 12848 12849 12850 12851 12852 12853 12854 12855 12856 12857 12858 12859 12860 12861 12862 12863 12864 12865 12866 12867 12868 12869 12870 12871 12872 12873 12874 12875 12876 12877 12878 12879 12880 12881 12882 12883 12884 12885 12886 12887 12888 12889 12890 12891 12892 12893 12894 12895 12896 12897 12898 12899 12900 12901 12902 12903 12904 12905 12906 12907 12908 12909 12910 12911 12912 12913 12914 12915 12916 12917 12918 12919 12920 12921 12922 12923 12924 12925 12926 12927 12928 12929 12930 12931 12932 12933 12934 12935 12936 12937 12938 12939 12940 12941 12942 12943 12944 12945 12946 12947 12948 12949 12950 12951 12952 12953 12954 12955 12956 12957 12958 12959 12960 12961 12962 12963 12964 12965 12966 12967 12968 12969 12970 12971 12972 12973 12974 12975 12976 12977 12978 12979 12980 12981 12982 12983 12984 12985 12986 12987 12988 12989 12990 12991 12992 12993 12994 12995 12996 12997 12998 12999 13000 13001 13002 13003 13004 13005 13006 13007 13008 13009 13010 13011 13012 13013 13014 13015 13016 13017 13018 13019 13020 13021 13022 13023 13024 13025 13026 13027 13028 13029 13030 13031 13032 13033 13034 13035 13036 13037 13038 13039 13040 13041 13042 13043 13044 13045 13046 13047 13048 13049 13050 13051 13052 13053 13054 13055 13056 13057 13058 13059 13060 13061 13062 13063 13064 13065 13066 13067 13068 13069 13070 13071 13072 13073 13074 13075 13076 13077 13078 13079 13080 13081 13082 13083 13084 13085 13086 13087 13088 13089 13090 13091 13092 13093 13094 13095 13096 13097 13098 13099 13100 13101 13102 13103 13104 13105 13106 13107 13108 13109 13110 13111 13112 13113 13114 13115 13116 13117 13118 13119 13120 13121 13122 13123 13124 13125 13126 13127 13128 13129 13130 13131 13132 13133 13134 13135 13136 13137 13138 13139 13140 13141 13142 13143 13144 13145 13146 13147 13148 13149 13150 13151 13152 13153 13154 13155 13156 13157 13158 13159 13160 13161 13162 13163 13164 13165 13166 13167 13168 13169 13170 13171 13172 13173 13174 13175 13176 13177 13178 13179 13180 13181 13182 13183 13184 13185 13186 13187 13188 13189 13190 13191 13192 13193 13194 13195 13196 13197 13198 13199 13200 13201 13202 13203 13204 13205 13206 13207 13208 13209 13210 13211 13212 13213 13214 13215 13216 13217 13218 13219 13220 13221 13222 13223 13224 13225 13226 13227 13228 13229 13230 13231 13232 13233 13234 13235 13236 13237 13238 13239 13240 13241 13242 13243 13244 13245 13246 13247 13248 13249 13250 13251 13252 13253 13254 13255 13256 13257 13258 13259 13260 13261 13262 13263 13264 13265 13266 13267 13268 13269 13270 13271 13272 13273 13274 13275 13276 13277 13278 13279 13280 13281 13282 13283 13284 13285 13286 13287 13288 13289 13290 13291 13292 13293 13294 13295 13296 13297 13298 13299 13300 13301 13302 13303 13304 13305 13306 13307 13308 13309 13310 13311 13312 13313 13314 13315 13316 13317 13318 13319 13320 13321 13322 13323 13324 13325 13326 13327 13328 13329 13330 13331 13332 13333 13334 13335 13336 13337 13338 13339 13340 13341 13342 13343 13344 13345 13346 13347 13348 13349 13350 13351 13352 13353 13354 13355 13356 13357 13358 13359 13360 13361 13362 13363 13364 13365 13366 13367 13368 13369 13370 13371 13372 13373 13374 13375 13376 13377 13378 13379 13380 13381 13382 13383 13384 13385 13386 13387 13388 13389 13390 13391 13392 13393 13394 13395 13396 13397 13398 13399 13400 13401 13402 13403 13404 13405 13406 13407 13408 13409 13410 13411 13412 13413 13414 13415 13416 13417 13418 13419 13420 13421 13422 13423 13424 13425 13426 13427 13428 13429 13430 13431 13432 13433 13434 13435 13436 13437 13438 13439 13440 13441 13442 13443 13444 13445 13446 13447 13448 13449 13450 13451 13452 13453 13454 13455 13456 13457 13458 13459 13460 13461 13462 13463 13464 13465 13466 13467 13468 13469 13470 13471 13472 13473 13474 13475 13476 13477 13478 13479 13480 13481 13482 13483 13484 13485 13486 13487 13488 13489 13490 13491 13492 13493 13494 13495 13496 13497 13498 13499 13500 13501 13502 13503 13504 13505 13506 13507 13508 13509 13510 13511 13512 13513 13514 13515 13516 13517 13518 13519 13520 13521 13522 13523 13524 13525 13526 13527 13528 13529 13530 13531 13532 13533 13534 13535 13536 13537 13538 13539 13540 13541 13542 13543 13544 13545 13546 13547 13548 13549 13550 13551 13552 13553 13554 13555 13556 13557 13558 13559 13560 13561 13562 13563 13564 13565 13566 13567 13568 13569 13570 13571 13572 13573 13574 13575 13576 13577 13578 13579 13580 13581 13582 13583 13584 13585 13586 13587 13588 13589 13590 13591 13592 13593 13594 13595 13596 13597 13598 13599 13600 13601 13602 13603 13604 13605 13606 13607 13608 13609 13610 13611 13612 13613 13614 13615 13616 13617 13618 13619 13620 13621 13622 13623 13624 13625 13626 13627 13628 13629 13630 13631 13632 13633 13634 13635 13636 13637 13638 13639 13640 13641 13642 13643 13644 13645 13646 13647 13648 13649 13650 13651 13652 13653 13654 13655 13656 13657 13658 13659 13660 13661 13662 13663 13664 13665 13666 13667 13668 13669 13670 13671 13672 13673 13674 13675 13676 13677 13678 13679 13680 13681 13682 13683 13684 13685 13686 13687 13688 13689 13690 13691 13692 13693 13694 13695 13696 13697 13698 13699 13700 13701 13702 13703 13704 13705 13706 13707 13708 13709 13710 13711 13712 13713 13714 13715 13716 13717 13718 13719 13720 13721 13722 13723 13724 13725 13726 13727 13728 13729 13730 13731 13732 13733 13734 13735 13736 13737 13738 13739 13740 13741 13742 13743 13744 13745 13746 13747 13748 13749 13750 13751 13752 13753 13754 13755 13756 13757 13758 13759 13760 13761 13762 13763 13764 13765 13766 13767 13768 13769 13770 13771 13772 13773 13774 13775 13776 13777 13778 13779 13780 13781 13782 13783 13784 13785 13786 13787 13788 13789 13790 13791 13792 13793 13794 13795 13796 13797 13798 13799 13800 13801 13802 13803 13804 13805 13806 13807 13808 13809 13810 13811 13812 13813 13814 13815 13816 13817 13818 13819 13820 13821 13822 13823 13824 13825 13826 13827 13828 13829 13830 13831 13832 13833 13834 13835 13836 13837 13838 13839 13840 13841 13842 13843 13844 13845 13846 13847 13848 13849 13850 13851 13852 13853 13854 13855 13856 13857 13858 13859 13860 13861 13862 13863 13864 13865 13866 13867 13868 13869 13870 13871 13872 13873 13874 13875 13876 13877 13878 13879 13880 13881 13882 13883 13884 13885 13886 13887 13888 13889 13890 13891 13892 13893 13894 13895 13896 13897 13898 13899 13900 13901 13902 13903 13904 13905 13906 13907 13908 13909 13910 13911 13912 13913 13914 13915 13916 13917 13918 13919 13920 13921 13922 13923 13924 13925 13926 13927 1392												

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023094371	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	23388	S/E URIBE H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Precaución solicitada por Transmetal. Se requiere No Reconectar SAT 120 KV Emergencia - Uribe por faenas de lavado de aislación.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En SE Uribe, bloquear la reconexión automática del 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023097962	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2430	S/E CHARRUA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Charrúa: Montaje de viga UPN y nuevos equipos desconectadores B8T1-1 y B8T1-2. - "Proyecto Reemplazo de interruptores B8T1-1 y B8T1-2 asociado al paño IT1 de SE Charrúa 220 kV", NUP 4205.	Actividades: SE Charrúa: Montaje de viga y nuevos equipos desconectadores B8T1-1 y B8T1-2. * Paño Transformación IT2: Charrúa, indispensable. * ATREI en servicio normal por medio de Paño IT12. Condiciones: Respetar a la reconexión, no reconectar los interruptores asociados a B. Monofásico IT1, 220/154/13,2 kV- Charrúa. Instalaciones en Riesgo: B. Monofásico IT1, 220/154/13,2 kV- Charrúa. Temperaturas de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00		
2023091003	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAKUITO	672 13223	S/E CHUMAKUITO CT S/E CHUMAKUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumakuito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloque de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumbabulín.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023092567	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52H4 de SE Pelequen, bloque de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloque de reconexión del 52B4 de Melillo Troncal.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023097967	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAKUITO	672 13223	S/E CHUMAKUITO CT S/E CHUMAKUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumakuito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloque de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumbabulín.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023096275	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	489	S/E MACHALI	16060	S/E MACHALI C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Negules de SE Machali, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-39 del CEN- CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabecera de media tensión asociados a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencia de carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmetal.	Se requiere la desconexión del paño C3 asociado al alimentador Negules de SE Machali, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-39 del CEN- CGE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Se debe considerar el bloqueo momentáneo de la protección residual de los interruptores de cabecera de media tensión asociados a los alimentadores involucrados en las maniobras de transferencia de carga.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023094747	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1966	S/E TAP OFF LA NEGRA	1654	TAP OFF LA NEGRA 110/23 KV 20MVA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE's	En S/E La Negra - - S/E Alto Norte y señalizas 52H2 en S/E Amalagaya y deshabilitar reconexión automática 52H7 y señalizas 52ET1 personal CGE.	No tiene consumo afectado		modificación_p reconexión		03-11-23 07:00	
2023096230	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2247	S/E CHU CHU	29474	S/E CHU CHU F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de mantenimiento programado.	Riesgo bajo. Controlado por políticas internas del área	Trabajos de mantenimiento programado. En horario de noche en 07:00-08:00.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 19:00	
2023095421	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	2182 2183	BA S/E MARIA ELENA 220KV BPI BA S/E MARIA ELENA 220KV BT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión B8T1-1 y Transferencia 220KV S/E Maria Elena a solicitud de RNE por trabajos de limpieza de aislamiento, pruebas de resistencia de aislamiento, conexión y verificación de par de apriete en conexiones eléctricas, revisión de contactores, verificaciones de apriete de conexiones de PXT, pruebas de relación de transformación, revisión de niveles de aceite, limpieza de contactos primarios, pruebas de resistencia de contactos, revisión y conexión de fugas menores de aceite, pruebas de resistencia de aislamiento y factor de potencia a diversos y boquillas, pruebas de relación de transformación en derivación insul.	El riesgo de la faena es controlado por RNE.	SODI N° 331 de RNE, se trabaja con instalaciones desconectadas en horario nocturno y en coordinación con Central Solar Maria Elena	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 19:00	
2023094673	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1725	S/E CENTRAL CHAÑARES	15674 15676 15677 15678 15680 15681 15675 15679 15682	S/E CENTRAL CHAÑARES HT1 S/E CENTRAL CHAÑARES E1 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E3 S/E CENTRAL CHAÑARES E5 S/E CENTRAL CHAÑARES E6 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sellados, medición de aperturas y diámetros, corrosión en equipos, comprobar acústica de ruidos, verificar el estrés mecánico	Nivel de riesgo bajo de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 19:00	
2023094635	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1724	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo verificación de sellados, medición de aperturas y diámetros, corrosión en equipos, comprobar acústica de ruidos, verificar el estrés mecánico	Nivel de riesgo bajo de seguridad.	Parque se encuentra sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 19:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023095422	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TECNOL. S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	MARIA ELENA 220/22 KV BOMVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión TT T1 220/22 kv S/E Maria Elena para realizar faenas de mantenimiento preventivo básico a Paflo J1 SE S20 y Paflos J6/J10 S/E Maria Elena asociados a SD 2023095422 de INE y SD 2023095421 de STT	El riesgo de la faena es controlado por INE.	SDN N° 315 de INE, se trabajará con instalaciones desconectadas en horario nocturno y en coordinación con Central Solar Maria Elena. SD relacionada 2023095421 de STT actualizándose.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 19:00		
2023100312	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	562	S/E CARDONES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE CARDONES: Revisión de falla y pruebas de conectividad PMU SE CARDONES.	Bajo	Intervención en sistema de sincronizadores (PMU), SE CARDONES. Revisión de falla y pruebas de conectividad PMU SE CARDONES. Se miden pruebas de extremo a extremo en Cardones hacia Lateral Norte 1. Revisión es a nivel de comunicación por pérdida de datos al CEN. Nota 2: Los datos PMU son variables analógicas y estados de equipos primarios, que son informados directamente al Coordinador, por lo cual no se ven afectados las comunicaciones SCADA de las instalaciones mencionadas. Anexo 3.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 11:00		
2023100027	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKUE EOLICO EL MANTEN SPA	630	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2167	S/E PARKUE EOLICO EL MANTEN	25992	S/E PARKUE EOLICO EL MANTEN BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de TRANSELEC, bajo la SDN 5412 por curso foroso, solicita no reconectar el interruptor S2BT1 de la S/E El Mantén debido a trabajos de mantenimiento porta y punta en línea Churruaruga BREV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E PE El Mantén: No reconectar interruptor S2BT1.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:40		
202308630	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1894	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	SE GEOGLIFOS: A solicitud de Colahuasi NUP 3255 y Transmex, Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladura, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paflo J1 y J10. TB.	Instalación con riesgo 1 de subestación Geoglifos. Temporalidad de los riegos. Durante los trabajos, nivel de riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Geoglifos, S21, S24, S28, S211. No reconectar Bloques del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:01		
202308998	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	30	LAS ARAÑAS 110/66/13.8KV SONVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mayor preventivo y correctivo a ATR1 ID-202303186	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Los consumos asociados a ATR2 serán transferido en paralelo a ATR1 a través de acoplador S205.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:00		
2023091521	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1764	Intervención	Origen Externo	Programada	2246	S/E SECCIONADORA EL ROSAL	29005 29006	S/E SECCIONADORA EL ROSAL JS S/E SECCIONADORA EL ROSAL JA	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda árboles cercanos a conductor línea Charral El Rosal. SDO 5082.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S24. SE El Rosal no reconectar S205.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:00		
202309415	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupo_4 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E El Laurel: Alimentación bombas de sistema sanitario desde TOCA 2 existente.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS AA, C. A. Laurel. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena Subestación El Laurel, TOCA-2 ITM 125. Atención a disposición. Nota: Trabajos previos asociados a NUP 11331.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:00		
2023098532	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E ENCUNTRO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Encuentro: Revisión canal comunicaciones VHF	Bajo	Actividades: SE Encuentro: Revisión canal comunicaciones VHF. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Geoglifos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna	ninguno	02-11-23 08:00		
2023098386	Subestación	Ejecución Exitosa	AEIA EOLICA SARCO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	2096	S/E SARCO	23969	S/E SARCO J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Transmex realizará en S/E Matencillo, Lavado de aislación punto 220 KV que incluye equipos primarios, paflos J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J13, J14, J15, J16, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J1201, J1202, J1203, J1204, J1205, J1206, J1207, J1208, J1209, J1210, J1211, J1212, J1213, J1214, J1215, J1216, J1217, J1218, J1219, J1220, J1221, J1222, J1223, J1224, J1225, J1226, J1227, J1228, J1229, J1230, J1231, J1232, J1233, J1234, J1235, J1236, J1237, J1238, J1239, J1240, J1241, J1242, J1243, J1244, J1245, J1246, J1247, J1248, J1249, J1250, J1251, J1252, J1253, J1254, J1255, J1256, J1257, J1258, J1259, J1260, J1261, J1262, J1263, J1264, J1265, J1266, J1267, J1268, J1269, J1270, J1271, J1272, J1273, J1274, J1275, J1276, J1277, J1278, J1279, J1280, J1281, J1282, J1283, J1284, J1285, J1286, J1287, J1288, J1289, J1290, J1291, J1292, J1293, J1294, J1295, J1296, J1297, J1298, J1299, J1300, J1301, J1302, J1303, J1304, J1305, J1306, J1307, J1308, J1309, J1310, J1311, J1312, J1313, J1314, J1315, J1316, J1317, J1318, J1319, J1320, J1321, J1322, J1323, J1324, J1325, J1326, J1327, J1328, J1329, J1330, J1331, J1332, J1333, J1334, J1335, J1336, J1337, J1338, J1339, J1340, J1341, J1342, J1343, J1344, J1345, J1346, J1347, J1348, J1349, J1350, J1351, J1352, J1353, J1354, J1355, J1356, J1357, J1358, J1359, J1360, J1361, J1362, J1363, J1364, J1365, J1366, J1367, J1368, J1369, J1370, J1371, J1372, J1373, J1374, J1375, J1376, J1377, J1378, J1379, J1380, J1381, J1382, J1383, J1384, J1385, J1386, J1387, J1388, J1389, J1390, J1391, J1392, J1393, J1394, J1395, J1396, J1397, J1398, J1399, J1400, J1401, J1402, J1403, J1404, J1405, J1406, J1407, J1408, J1409, J1410, J1411, J1412, J1413, J1414, J1415, J1416, J1417, J1418, J1419, J1420, J1421, J1422, J1423, J1424, J1425, J1426, J1427, J1428, J1429, J1430, J1431, J1432, J1433, J1434, J1435, J1436, J1437, J1438, J1439, J1440, J1441, J1442, J1443, J1444, J1445, J1446, J1447, J1448, J1449, J1450, J1451, J1452, J1453, J1454, J1455, J1456, J1457, J1458, J1459, J1460, J1461, J1462, J1463, J1464, J1465, J1466, J1467, J1468, J1469, J1470, J1471, J1472, J1473, J1474, J1475, J1476, J1477, J1478, J1479, J1480, J1481, J1482, J1483, J1484, J1485, J1486, J1487, J1488, J1489, J1490, J1491, J1492, J1493, J1494, J1495, J1496, J1497, J1498, J1499, J1500, J1501, J1502, J1503, J1504, J1505, J1506, J1507, J1508, J1509, J1510, J1511, J1512, J1513, J1514, J1515, J1516, J1517, J1518, J1519, J1520, J1521, J1522, J1523, J1524, J1525, J1526, J1527, J1528, J1529, J1530, J1531, J1532, J1533, J1534, J1535, J1536, J1537, J1538, J1539, J1540, J1541, J1542, J1543, J1544, J1545, J1546, J1547, J1548, J1549, J1550, J1551, J1552, J1553, J1554, J1555, J1556, J1557, J1558, J1559, J1560, J1561, J1562, J1563, J1564, J1565, J1566, J1567, J1568, J1569, J1570, J1571, J1572, J1573, J1574, J1575, J1576, J1577, J1578, J1579, J1580, J1581, J1582, J1583, J1584, J1585, J1586, J1587, J1588, J1589, J1590, J1591, J1592, J1593, J1594, J1595, J1596, J1597, J1598, J1599, J1600, J1601, J1602, J1603, J1604, J1605, J1606, J1607, J1608, J1609, J1610, J1611, J1612, J1613, J1614, J1615, J1616, J1617, J1618, J1619, J1620, J1621, J1622, J1623, J1624, J1625, J1626, J1627, J1628, J1629, J1630, J1631, J1632, J1633, J1634, J1635, J1636, J1637, J1638, J1639, J1640, J1641, J1642, J1643, J1644, J1645, J1646, J1647, J1648, J1649, J1650, J1651, J1652, J1653, J1654, J1655, J1656, J1657, J1658, J1659, J1660, J1661, J1662, J1663, J1664, J1665, J1666, J1667, J1668, J1669, J1670, J1671, J1672, J1673, J1674, J1675, J1676, J1677, J1678, J1679, J1680, J1681, J1682, J1683, J1684, J1685, J1686, J1687, J1688, J1689, J1690, J1691, J1692, J1693, J1694, J1695, J1696, J1697, J1698, J1699, J1700, J1701, J1702, J1703, J1704, J1705, J1706, J1707, J1708, J1709, J1710, J1711, J1712, J1713, J1714, J1715, J1716, J1717, J1718, J1719, J1720, J1721, J1722, J1723, J1724, J1725, J1726, J1727, J1728, J1729, J1730, J1731, J1732, J1733, J1734, J1735, J1736, J1737, J1738, J1739, J1740, J1741, J1742, J1743, J1744, J1745, J1746, J1747, J1748, J1749, J1750, J1751, J1752, J1753, J1754, J1755, J17								

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Actual	Fecha Inicio
2023097874	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	tendido_cable otro: tendido_cable		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Por solicitud de TRANSELEC se requiere protección de no recomendación de pafios 18 - 19 en S/E Nueva Pozo Almonte por lavado de aislación equipos primarios Punto 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios K C2, K, JCE, J7, J7L, R, R, J4, J1, J2, J1, J13, J12, J13, J14, J15 en S/E Lagunas.	Solicitud externa a TEN. Riesgos operacionales a ser controlados por Transalec.	Por solicitud de TRANSELEC se requiere protección de pafios 18 - 19 en S/E Nueva Pozo Almonte por lavado de aislación equipos primarios Punto 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios K C2, JCE, J7, J7L, R, R, J4, J1, J2, J1, J13, J12, J13, J14, J15 en S/E Lagunas. Los trabajos serán con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00
2023097845	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO 11	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Punto 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios K C2, K, JCE, J7, J7L, R, R, J4, J1, J2, J1, J13, J12, J13, J14, J15.	Instalación en Riesgo: S/E Chalacollo. Duración del Riesgo: Mientras realicen trabajos de lavado de equipos energizados. Nivel de Riesgo: BAJO.	No recomendar S215 SE Chalacollo, trabajo a solicitud de transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00
2023097823	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1094	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUHOS [EN_REVISION]	28725	S/E PUQUHOS 11 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Punto 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios K C2, K, JCE, J7, J7L, R, R, J4, J1, J2, J1, J13, J12, J13, J14, J15.	Instalación en Riesgo: S/E Puquitos. Duración del Riesgo: Mientras realicen trabajos de lavado de equipos energizados. Nivel de Riesgo: BAJO.	No recomendar S215 SE Puquitos, trabajo a solicitud de transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00
2023097808	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	28737 S/E LAGUNAS 125 28738 S/E LAGUNAS 134 28739 S/E LAGUNAS 133 28740 S/E LAGUNAS 132		Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Punto 220kV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios K C2, K, JCE, J7, J7L, R, R, J4, J1, J2, J1, J13, J12, J13, J14, J15.	Instalación en Riesgo: S/E Lagunas. Duración del Riesgo: Mientras realicen trabajos de lavado de equipos energizados. Nivel de Riesgo: BAJO.	No recomendar S212, S213, S214 y S215 en S/E Lagunas, trabajo a solicitud de transalec.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 08:00
2023094759	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	30700	S/E INCA DE ORO 11	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Planta queda indisponible durante la ejecución de los trabajos.	Sin riesgo	Se solicita desconexión de PTU ORO desde las 00:00h 02/11/2023 hasta las 23:59h 02/11.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 00:00
2023094758	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA	30724	S/E ELAPA 113	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Asiomaiento de pernos de anclaje en pararrayos de marcos de línea S/E Elapa - S/E Inca de Oro. Realización de contador de descargas pararrayos fase 2.	Sin riesgo	Se solicita desconexión de Pafio 113 por trabajos correctivos en Pararrayos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 00:00
2023094760	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLIN S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA	30725	S/E ELAPA 114	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Se solicita apertura pafio 114 para realizar trabajos correctivos para reparar fase de Transformador de Corriente TC 114 - 2 fase 2.	Sin riesgo	Se solicita apertura pafio 114 para realizar trabajos correctivos para reparar fase de Transformador de Corriente TC 114 - 2 fase 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-11-23 00:00
2023098439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reemplazo de URT, S/E Matencillo.	Reemplazo de URT, S/E Matencillo. Proyecto operacional capex NoEl reemplazo de URT GE D20 - 11 Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU G500 en la S/E MATENCILLO. Se desconectará la actual RTU D20 conformando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todas las redes de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G500 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G500 vía protocolo IEC 61850. Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00	
2023080861	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAHA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU - 21. Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT 14700 (PMFO) 53687 correspondiente a Suddelchenger generación de señales hacia el CNCT durante las pruebas SAT de nueva RTU G500. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Transfer: Nodos A, Salfuel y SCADA Transfer: Nodos C, K, K, K.	Pruebas de señales punto a punto con SCADA Monarch por proyecto Reemplazo RTU - 21. Nota: Esta actividad se realizará en conjunto con AT 14700 (PMFO) 53687 correspondiente a Suddelchenger generación de señales hacia el CNCT durante las pruebas SAT de nueva RTU G500. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Transfer: Nodos A, Salfuel y SCADA Transfer: Nodos C, K, K, K.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00	

Total registros Subestacion: 180

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Actividad	Origen	Tipos Programación	ROI	SubEjecución	IDC	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309843	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580		S/E MANTENCILLO	1638 503 BA S/E MANTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: Peto 110 kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chuchos de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT) y cables de tierra.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Mantenimiento: Peto 110kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chuchos de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT) y cables de tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
202309845	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580		S/E MANTENCILLO	1638 503 BA S/E MANTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Peto (Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC),**** Trabajos de intervención de equipos en explotación, se cumplió con lo indicado en minuta AB EP-18, ****Nota: Se considera trabajos con cerco delimitador instalado previamente, ****No a trabajos no contemplados el uso de maquinaria. Restricciones: No hay	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Mantenimiento: Peto 110kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chuchos de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT) y cables de tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023097870	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593		S/E VALLENAR	2791 S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Valenar Peto 110KV: Construcción Fundación Peto HT3.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Mantenimiento: Peto 110kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armaduras, hormigonado y refuerzo. ****Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras con placa OSB, ****Nota de maquinaria, no cruza canchales de cables y como medida adicional se instalarán los cables de tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023097861	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580		S/E MANTENCILLO	1638 503 grupo, a margenci a otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: construcción Canchales (sin empalme a canchales existentes), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, empalmados, armaduras, hormigonado y refuerzo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Mantenimiento: Peto 110kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armaduras, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerir) y modificaciones en Cerco duro, ****Nota: Se ingresará a realizar los trabajos con el siguiente procedimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023097860	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580		S/E MANTENCILLO	1638 503 BA S/E MANTENCILLO 110KV BT1 BA S/E MANTENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: construcción Canchales (sin empalme a canchales existentes), donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, empalmados, armaduras, hormigonado y refuerzo.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S/E Mantenimiento: Peto 110kV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pulo HT, incluye trabajos en fundaciones de luminaria y fundaciones cerco animal; se considera replantes y trazado, excavaciones, empalmados, armaduras, hormigonado y refuerzo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023098527	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2369		S/E COLORADO CHICO [Bn_Revision]	3502 COLORADO CHICO 69/4.16KV 20MVA.1 [Bn_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de ITM en Tableros Sala de Control y correpi puntos pendientes a Puente Grúa Doble Gira inspección Transformador de 694.16 Kv y Grupo Generador.	Se requieren los siguientes condiciones: Orden de no reconectar 5.281 de S/E Colorado Chico.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
202309089	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEDMAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MATENCILLO [EN_REVISION]	2963	C.R. MATENCILLO 110/23KV 75MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio Transformador 110/23 kV 75 MVA. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1 y S2HT2 en S/E C.R. Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio Transformador 110/23 kV 75 MVA. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1 y S2HT2 en S/E C.R. Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
202309091	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEDMAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MATENCILLO [EN_REVISION]	3345 3399 3400 3401 3402 3403 3404	BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BP BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS BA S/E C.R. MATENCILLO 23KV BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio barras N°1 a N°6 23 kV S/E C.R. Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5 y S2HT6 en S/E C.R. Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio barras N°1 a N°6 23 kV S/E C.R. Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5 y S2HT6 en S/E C.R. Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
202309090	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEDMAR S.A.[En_Revisión]	636	Intervención	Origen Interno	Programada	2182	S/E C.R. MATENCILLO [EN_REVISION]	26172 26173 26174 26175 26176 26177 26178 26179 26180 26181 26182 26183 26184 26185 26186 26187 26188 26189 26190 26191 26192 26193 26194 26195 26196 26197 26198 26199	S/E C.R. MATENCILLO HTS S/E C.R. MATENCILLO E1 S/E C.R. MATENCILLO E2 S/E C.R. MATENCILLO E2SA S/E C.R. MATENCILLO E1T S/E C.R. MATENCILLO E3 S/E C.R. MATENCILLO E4 S/E C.R. MATENCILLO B81 S/E C.R. MATENCILLO E701 S/E C.R. MATENCILLO D01 S/E C.R. MATENCILLO E702 S/E C.R. MATENCILLO D02 S/E C.R. MATENCILLO E703 S/E C.R. MATENCILLO D03 S/E C.R. MATENCILLO E704 S/E C.R. MATENCILLO D04 S/E C.R. MATENCILLO E705 S/E C.R. MATENCILLO D05 S/E C.R. MATENCILLO E706 S/E C.R. MATENCILLO D06 S/E C.R. MATENCILLO E707 S/E C.R. MATENCILLO D07 S/E C.R. MATENCILLO E708 S/E C.R. MATENCILLO D08 S/E C.R. MATENCILLO E709 S/E C.R. MATENCILLO D09 S/E C.R. MATENCILLO E710 S/E C.R. MATENCILLO D10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio S/E C.R. Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5 y S2HT6 en S/E C.R. Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio S/E C.R. Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5 y S2HT6 en S/E C.R. Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
202309087	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEDMAR S.A.[En_Revisión]	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	26171	S/E MATENCILLO HS [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio nuevo patío HS en S/E Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HS, B9HS-1 y B9HS-2 en S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y puesta en servicio nuevo patío HS en S/E Matencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena S2HS, B9HS-1 y B9HS-2 en S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
202309032	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR QUILMAO SPA [EN_REVISION]	2205	Intervención	Origen Interno	Programada	2392	S/E QUEVEDO [EN_REVISION]	32210 32211 32212 32213 32215 32216	S/E QUEVEDO FT2 [EN_REVISION] S/E QUEVEDO F1 [EN_REVISION] S/E QUEVEDO FT1 [EN_REVISION] S/E QUEVEDO F2 [EN_REVISION] S/E QUEVEDO F3 [EN_REVISION] S/E QUEVEDO HT1 S/E QUEVEDO HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 1942 PMG Quilma: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilma 33 kV perteneciente al proyecto PMG Quilma. Pruebas consideran la energización de alimentadores respectivos del PVV. Condiciones requeridas: S/E Quilma a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 1942 PMG Quilma: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de S/E Quilma 33 kV perteneciente al proyecto PMG Quilma. Pruebas consideran la energización de alimentadores respectivos del PVV. Condiciones requeridas: S/E Quilma a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
2023090504	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados por proyecto remplazo TUVCC asociado al patío B3 Constitución de S/E San Javier de 100 kV de S/E	Bajo	Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: 1.050KV Constitución-San Javier, C.I. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Javier. Definir zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 08:30	
2023090814	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Faseso	566	S/E CHARRUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Investigar y corregir anomalías en comunicación de URT del Bipo patio de 100 kV de S/E Charrua	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Investigar y corregir anomalías en comunicación de URT del patio de 100 kV. Se pondera los datos hacia el Scaled del CN21 por aproximadamente 10 minutos. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Charrua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 12:00	
2023090156	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Faseso	604	S/E CAUTIN	2364	S/E CAUTIN JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Remplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de limitación Memoria 2023000124.	Bajo	Actividades: S/E Cautín: Remplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de limitación Memoria 2023000124. Bloques del jefe de faena: Subestación Cautín. Bloques de trip en protección 87B 220kV sección 1 y 2. Bloqueo durante la faena. Observación: Trabajos coordinados con Ferrosal.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 11:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023039555	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	221	S/E CANDELARIA	135	S/E CANDELARIA IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CANDELARIA IB	A solicitud de Colbún S.A. se requiere desconectar el Paflo IB de S/E Candelaria para realizar el Mantenimiento Mayor al interruptor de Máquina S36.	Riesgos a controlar por Colbún S.A.	Trabajos en coordinación con personal de Colbún S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00
2023039405	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	209	S/E MINERO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MINERO J2	Se realizará la vinculación de los cables con la nueva RTU y pruebas de alarma desde ambos de paflo J2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CIELO.	Se requiere para el sistema todo periodo de telecontrol del paflo J2 en S/E Minero para la integración de SCADA hacia CIELO.	Intervenciones diarias, durante todo el periodo se encontrará un telecontrol al paflo J2 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00
2023039489	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA Y TRANSMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF UNBE	23153	S/E TAP OFF UNBE N1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E TAP OFF UNBE N1	No Reconectar S2H1 de S/E T.O Unbe por lavado de aislación con agua a presión, así como remoto manual línea 132 kV Emergente - Unbe de Transmisión.	Riesgo de operación durante farras de lavado.	Farras con aviso de suspensión diaria, dentro del periodo y horarios señalados en SO. Farras asociadas a SO 20230394287 (PT N° 1313 registra Interco Transmisión).	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00
2023039481	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1964	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°4	23108	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°4 IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°4 IT1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo IT1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039480	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°3	23107	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°3 IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°3 IT1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo IT1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039479	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1962	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°2	23106	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°2 IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E TAP OFF ESTACION DE BOMBO N°2 IT1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo IT1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039478	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	30173 17686 23477 23478 23479 23480 23481 23482 23483 23484 23485 23486 23487 23488 23489 17683 17684	S/E ESCONDIDA A/B S/E ESCONDIDA A 8 kV S/E ESCONDIDA J1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA J3 S/E ESCONDIDA J4 S/E ESCONDIDA J5 S/E ESCONDIDA J6 S/E ESCONDIDA J7 S/E ESCONDIDA J8 S/E ESCONDIDA J9 S/E ESCONDIDA J10 S/E ESCONDIDA J11 S/E ESCONDIDA J12 S/E ESCONDIDA J13 S/E ESCONDIDA J14 S/E ESCONDIDA J15 S/E ESCONDIDA J16 S/E ESCONDIDA J17 S/E ESCONDIDA J18 S/E ESCONDIDA J19 S/E ESCONDIDA J20 S/E ESCONDIDA J21 S/E ESCONDIDA J22 S/E ESCONDIDA J23 S/E ESCONDIDA J24 S/E ESCONDIDA J25 S/E ESCONDIDA J26 S/E ESCONDIDA J27 S/E ESCONDIDA J28 S/E ESCONDIDA J29 S/E ESCONDIDA J30 S/E ESCONDIDA J31 S/E ESCONDIDA J32 S/E ESCONDIDA J33 S/E ESCONDIDA J34 S/E ESCONDIDA J35 S/E ESCONDIDA J36 S/E ESCONDIDA J37 S/E ESCONDIDA J38 S/E ESCONDIDA J39 S/E ESCONDIDA J40 S/E ESCONDIDA J41 S/E ESCONDIDA J42 S/E ESCONDIDA J43 S/E ESCONDIDA J44 S/E ESCONDIDA J45 S/E ESCONDIDA J46 S/E ESCONDIDA J47 S/E ESCONDIDA J48 S/E ESCONDIDA J49 S/E ESCONDIDA J50 S/E ESCONDIDA J51 S/E ESCONDIDA J52 S/E ESCONDIDA J53 S/E ESCONDIDA J54 S/E ESCONDIDA J55 S/E ESCONDIDA J56 S/E ESCONDIDA J57 S/E ESCONDIDA J58 S/E ESCONDIDA J59 S/E ESCONDIDA J60 S/E ESCONDIDA J61 S/E ESCONDIDA J62 S/E ESCONDIDA J63 S/E ESCONDIDA J64 S/E ESCONDIDA J65 S/E ESCONDIDA J66 S/E ESCONDIDA J67 S/E ESCONDIDA J68 S/E ESCONDIDA J69 S/E ESCONDIDA J70 S/E ESCONDIDA J71 S/E ESCONDIDA J72 S/E ESCONDIDA J73 S/E ESCONDIDA J74 S/E ESCONDIDA J75 S/E ESCONDIDA J76 S/E ESCONDIDA J77 S/E ESCONDIDA J78 S/E ESCONDIDA J79 S/E ESCONDIDA J80 S/E ESCONDIDA J81 S/E ESCONDIDA J82 S/E ESCONDIDA J83 S/E ESCONDIDA J84 S/E ESCONDIDA J85 S/E ESCONDIDA J86 S/E ESCONDIDA J87 S/E ESCONDIDA J88 S/E ESCONDIDA J89 S/E ESCONDIDA J90 S/E ESCONDIDA J91 S/E ESCONDIDA J92 S/E ESCONDIDA J93 S/E ESCONDIDA J94 S/E ESCONDIDA J95 S/E ESCONDIDA J96 S/E ESCONDIDA J97 S/E ESCONDIDA J98 S/E ESCONDIDA J99 S/E ESCONDIDA J100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ESCONDIDA		ninguno		30-10-23 07:00				
2023039476	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1846	S/E CHIMBORAZO	21960 21961 21962 21963 24534	S/E CHIMBORAZO J1 S/E CHIMBORAZO J2 S/E CHIMBORAZO J3 S/E CHIMBORAZO J4 S/E CHIMBORAZO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CHIMBORAZO J1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo J1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039475	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	25229 25230 25231 25232 24530	S/E FARELLON J1 S/E FARELLON J2 S/E FARELLON J3 S/E FARELLON J4 S/E FARELLON J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E FARELLON J1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo J1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039474	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1822	S/E PUNI	22941 22942 22943 22944 24532	S/E PUNI J1 S/E PUNI J2 S/E PUNI J3 S/E PUNI J4 S/E PUNI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E PUNI J1	Carga de diccionarios SRP en relés de paflo J1. Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SARP - NUP 1913. Pruebas CEN.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 07:00
2023039460	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	28990 22671 22672 22673 22674 22675 22676 22677 22678 22679 22680 22681 22682 22683 22684 17952 17953 17954	S/E LAGUNA SECA 66KV BP1/BP2 S/E LAGUNA SECA A1 S/E LAGUNA SECA IT1 S/E LAGUNA SECA IT2 S/E LAGUNA SECA IT3 S/E LAGUNA SECA IT4 S/E LAGUNA SECA IT5 S/E LAGUNA SECA IT6 S/E LAGUNA SECA IT7 S/E LAGUNA SECA IT8 S/E LAGUNA SECA IT9 S/E LAGUNA SECA IT10 S/E LAGUNA SECA IT11 S/E LAGUNA SECA IT12 S/E LAGUNA SECA IT13 S/E LAGUNA SECA IT14 S/E LAGUNA SECA IT15 S/E LAGUNA SECA IT16 S/E LAGUNA SECA IT17 S/E LAGUNA SECA IT18 S/E LAGUNA SECA IT19 S/E LAGUNA SECA IT20 S/E LAGUNA SECA IT21 S/E LAGUNA SECA IT22 S/E LAGUNA SECA IT23 S/E LAGUNA SECA IT24 S/E LAGUNA SECA IT25 S/E LAGUNA SECA IT26 S/E LAGUNA SECA IT27 S/E LAGUNA SECA IT28 S/E LAGUNA SECA IT29 S/E LAGUNA SECA IT30 S/E LAGUNA SECA IT31 S/E LAGUNA SECA IT32 S/E LAGUNA SECA IT33 S/E LAGUNA SECA IT34 S/E LAGUNA SECA IT35 S/E LAGUNA SECA IT36 S/E LAGUNA SECA IT37 S/E LAGUNA SECA IT38 S/E LAGUNA SECA IT39 S/E LAGUNA SECA IT40 S/E LAGUNA SECA IT41 S/E LAGUNA SECA IT42 S/E LAGUNA SECA IT43 S/E LAGUNA SECA IT44 S/E LAGUNA SECA IT45 S/E LAGUNA SECA IT46 S/E LAGUNA SECA IT47 S/E LAGUNA SECA IT48 S/E LAGUNA SECA IT49 S/E LAGUNA SECA IT50 S/E LAGUNA SECA IT51 S/E LAGUNA SECA IT52 S/E LAGUNA SECA IT53 S/E LAGUNA SECA IT54 S/E LAGUNA SECA IT55 S/E LAGUNA SECA IT56 S/E LAGUNA SECA IT57 S/E LAGUNA SECA IT58 S/E LAGUNA SECA IT59 S/E LAGUNA SECA IT60 S/E LAGUNA SECA IT61 S/E LAGUNA SECA IT62 S/E LAGUNA SECA IT63 S/E LAGUNA SECA IT64 S/E LAGUNA SECA IT65 S/E LAGUNA SECA IT66 S/E LAGUNA SECA IT67 S/E LAGUNA SECA IT68 S/E LAGUNA SECA IT69 S/E LAGUNA SECA IT70 S/E LAGUNA SECA IT71 S/E LAGUNA SECA IT72 S/E LAGUNA SECA IT73 S/E LAGUNA SECA IT74 S/E LAGUNA SECA IT75 S/E LAGUNA SECA IT76 S/E LAGUNA SECA IT77 S/E LAGUNA SECA IT78 S/E LAGUNA SECA IT79 S/E LAGUNA SECA IT80 S/E LAGUNA SECA IT81 S/E LAGUNA SECA IT82 S/E LAGUNA SECA IT83 S/E LAGUNA SECA IT84 S/E LAGUNA SECA IT85 S/E LAGUNA SECA IT86 S/E LAGUNA SECA IT87 S/E LAGUNA SECA IT88 S/E LAGUNA SECA IT89 S/E LAGUNA SECA IT90 S/E LAGUNA SECA IT91 S/E LAGUNA SECA IT92 S/E LAGUNA SECA IT93 S/E LAGUNA SECA IT94 S/E LAGUNA SECA IT95 S/E LAGUNA SECA IT96 S/E LAGUNA SECA IT97 S/E LAGUNA SECA IT98 S/E LAGUNA SECA IT99 S/E LAGUNA SECA IT100	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNA SECA		ninguno		30-10-23 05:00				
2023039488	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1918	S/E DOMENYO	23043 23044 23045 23046 23047 23048 23049 23050 23051 23052 23053 23054 23055 23056 23057 23058 23059 23060 23061 23062 23063 23064 23065 23066 23067 23068 23069 23070 23071 23072 23073 23074 23075 23076 23077 23078 23079 23080 23081 23082 23083 23084 23085 23086 23087 23088 23089 23090 23091 23092 23093 23094 23095 23096 23097 23098 23099 23100 23101 23102 23103 23104 23105 23106 23107 23108 23109 23110 23111 23112 23113 23114 23115 23116 23117 23118 23119 23120 23121 23122 23123 23124 23125 23126 23127 23128 23129 23130 23131 23132 23133 23134 23135 23136 23137 23138 23139 23140 23141 23142 23143 23144 23145 23146 23147 23148 23149 23150 23151 23152 23153 23154 23155 23156 23157 23158 23159 23160 23161 23162 23163 23164 23165 23166 23167 23168 23169 23170 23171 23172 23173 23174 23175 23176 23177 23178 23179 23180 23181 23182 23183 23184 23185 23186 23187 23188 23189 23190 23191 23192 23193 23194 23195 23196 23197 23198 23199 23200 23201 23202 23203 23204 23205 23206 23207 23208 23209 23210 23211 23212 23213 23214 23215 23216 23217 23218 23219 23220 23221 23222 23223 23224 23225 23226 23227 23228 23229 23230 23231 23232 23233 23234 23235 23236 23237 23238 23239 23240 23241 23242 23243 23244 23245 23246 23247 23248 23249 23250 23251 23252 23253 23254 23255 23256 23257 23258 23259 23260 23261 23262 23263 23264 23265 23266 23267 23268 23269 23270 23271 23272 23273 23274 23275 23276 23277 23278 23279 23280 23281 23282 23283 23284 23285 23286 23287 23288 23289 23290 23291 23292 23293 23294 23295 23296 23297 23298 23299 23300 23301 23302 23303 23304 23305 23306 23307 23308 23309 23310 23311 23312 23313 23314 23315 23316 23317 23318 23319 23320 23321 23322 23323 23324 23325 23326 23327 23328 23329 23330 23331 23332 23333 23334 23335 23336 23337 23338 23339 23340 23341 23342 23343 23344 23345 23346 23347 23348 23349 23350 23351 23352 23353 23354 23355 23356 23357 23358 23359 23360 23361 23362 23363 23364 23365 23366 23367 23368 23369 23370 23371 23372 23373 23374 23375 23376 23377 23378 23379 23380 23381 23382 23383 23384 23385 23386 23387 23388 23389 23390 23391 23392 23393 23394 23395 23396 23397 23398 23399 23400 23401 23402 23403 23404 23405 23406 23407 23408 23409 23410 23411 23412 23413 23414 23415 23416 23417 23418 23419 23420 23421 23422 23423 23424 23425 23426 23427 23428 23429 23430 23431 23432 23433 23434 23435 23436 23437 23438 23439 23440 23441 23442 23443 23444 23445 23446 23447 23448 23449 23450 23451 23452 23453 23454 23455 23456 23457 23458 23459 23460 23461 23462 23463 23464 23465 23466 23467 23468 23469 23470 23471 23472 23473 23474 23475 23476 23477 23478 23479 23480 23481 23482 23483 23484 23485 23486 23487 23488 23489 23490 23491 23492 23493 23494 23495 23496 23497 23498 23499 23500 23501 23502 23503 23504 23505 23506 23507 23508 23509 23510 23511 23512 23513 23514 23515 23516 23517 23518 23519 23520 23521 23522 23523 23524 23525 23526 23527 23528 23529 23530 23531 23532 23533 23534 23535 23536 23537 23538 23539 23540 23541 23542 23543 23544 23545 23546 23547 23548 23549 23550 23551 23552 23553 23554 23555 23556 23557 23558 23559 23560 23561 23562 23563 23564 23565 23566 23567 23568 23569 23570 23571 23572 23573 23574 23575 23576 23577 23578 23579 23580 23581 23582 23583 23584 23585 23586 23587 23588 23589 23590 23591 23592 23593 23594 23595 23596 23597 23598 23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 23607 23608 23609 23610 23611 23612 23613 23614 23615 23616 23617 23618 23619 23620 23621 23622 23623 23624 23625 23626 23627 23628 23629 23630 23631 23632 23633 23634 23635 23636 23637 23638 23639 23640 23641 23642 23643 23644 23645 23646 23647 23648 23649 23650 23651 23652 23653 23654 23655 23656 23657 23658 23659 23660 23661 23662 23663 23664 23665 23666 23667 23668 23669 23670 23671 23672 23673 23674 23675 23676 23677 23678 23679 23680 23681 23682 23683 23684 23685 23686 23687 23688 23689 23690 23691 23692 23693 23694 23695 23696 23697 23698 23699 23700 23701 23702 23703 23704 23705 23706 23707 23708 23709 23710 23711 23712 23713 23714 23715 23716 23717 23718 23719 23720 23721 23722 23723 23724 23725 23726 23727 23728 23729 23730 23731 23732 23733 23734 23735 23736 23737 23738 23739 23740 23741 23742 23743 23744 23745 23746 23747 23748 23749 23750 23751 23752 23753 23754 23755 23756 23757 23758 23759 23760 23761 23762 23763 23764 23765 23766 23767 23768 23769 23770 23771 23772 23773 23774 23775 23776 23777 23778 23779 23780 23781 23782 23783 23784 23785 23786 23787 23788 23789 23790 23791 23792 23793 23794 23795 23796 23797 23798 23799 23800 23801 23802 23803 23804 23805 23806 23807 23808 23809 23810 23811 23812 23813 23814 23815 23816 23817 23818 23819 23820 23821 23822 23823 23824 23825 23826 23827 23828 23829 23830 23831 23832 23833 23834 23835 23836 23837 23838 23839 23840 23841 23842 23843 23844 23845 23846 23847 23848 23849 23850 23851 23852 23853 23854 23855 23856 23857 23858 23859 23860 23861 23862 23863 23864 23865 23866 23867 23868 23869 23870 23871 23872 23873 23874 23875 23876 23877 23878 23879 23880 23881 23882 23883 23884 23885 23886 23887 23888 23889 23890 23891 23892 23893 23894 23895 23896 23897 23898 23899 23900 23901 23902 23903 23904 23905 23906 23907 23908 23909 23910 23911 23912 23913 23914 23915 23916 23917 23918 23919 23920 23921 23922 23923 23924 23925 23926 23927 23928 23929 23930 23931 23932 23933 23934 23935 23936 23937 23938 23939 23940 23941 23942 23943 23944 23945 23946 2												

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Sub Estación	RI(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202307485	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	20273 S/E ESCONDIDA #08 17686 S/E ESCONDIDA 6 y 9 kv 22477 S/E ESCONDIDA J1 22478 S/E ESCONDIDA J2 22479 S/E ESCONDIDA J3 22480 S/E ESCONDIDA J4 22481 S/E ESCONDIDA J02A 22482 S/E ESCONDIDA J8 22483 S/E ESCONDIDA J71 22484 S/E ESCONDIDA J72 22485 S/E ESCONDIDA J73 22486 S/E ESCONDIDA J74 22487 S/E ESCONDIDA J75 22487 S/E ESCONDIDA J76 22482 S/E ESCONDIDA B75 22483 S/E ESCONDIDA B76 22486 S/E ESCONDIDA B5 22487 S/E ESCONDIDA B3 22488 S/E ESCONDIDA B2 22489 S/E ESCONDIDA B1 17683 S/E ESCONDIDA 3.3kV kv 17684 S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SGP en relés de pafos J1, J2, J71, J72, J73, J74, J75, J76, B75, B76, B77, B78, B79, B80, B81, B82, B83, B84, B85, B86, B87, B88, B89, B90, B91, B92, B93, B94, B95, B96, B97, B98, B99, B100, B101, B102, B103, B104, B105, B106, B107, B108, B109, B110, B111, B112, B113, B114, B115, B116, B117, B118, B119, B120, B121, B122, B123, B124, B125, B126, B127, B128, B129, B130, B131, B132, B133, B134, B135, B136, B137, B138, B139, B140, B141, B142, B143, B144, B145, B146, B147, B148, B149, B150, B151, B152, B153, B154, B155, B156, B157, B158, B159, B160, B161, B162, B163, B164, B165, B166, B167, B168, B169, B170, B171, B172, B173, B174, B175, B176, B177, B178, B179, B180, B181, B182, B183, B184, B185, B186, B187, B188, B189, B190, B191, B192, B193, B194, B195, B196, B197, B198, B199, B200, B201, B202, B203, B204, B205, B206, B207, B208, B209, B210, B211, B212, B213, B214, B215, B216, B217, B218, B219, B220, B221, B222, B223, B224, B225, B226, B227, B228, B229, B230, B231, B232, B233, B234, B235, B236, B237, B238, B239, B240, B241, B242, B243, B244, B245, B246, B247, B248, B249, B250, B251, B252, B253, B254, B255, B256, B257, B258, B259, B260, B261, B262, B263, B264, B265, B266, B267, B268, B269, B270, B271, B272, B273, B274, B275, B276, B277, B278, B279, B280, B281, B282, B283, B284, B285, B286, B287, B288, B289, B290, B291, B292, B293, B294, B295, B296, B297, B298, B299, B300, B301, B302, B303, B304, B305, B306, B307, B308, B309, B310, B311, B312, B313, B314, B315, B316, B317, B318, B319, B320, B321, B322, B323, B324, B325, B326, B327, B328, B329, B330, B331, B332, B333, B334, B335, B336, B337, B338, B339, B340, B341, B342, B343, B344, B345, B346, B347, B348, B349, B350, B351, B352, B353, B354, B355, B356, B357, B358, B359, B360, B361, B362, B363, B364, B365, B366, B367, B368, B369, B370, B371, B372, B373, B374, B375, B376, B377, B378, B379, B380, B381, B382, B383, B384, B385, B386, B387, B388, B389, B390, B391, B392, B393, B394, B395, B396, B397, B398, B399, B400, B401, B402, B403, B404, B405, B406, B407, B408, B409, B410, B411, B412, B413, B414, B415, B416, B417, B418, B419, B420, B421, B422, B423, B424, B425, B426, B427, B428, B429, B430, B431, B432, B433, B434, B435, B436, B437, B438, B439, B440, B441, B442, B443, B444, B445, B446, B447, B448, B449, B450, B451, B452, B453, B454, B455, B456, B457, B458, B459, B460, B461, B462, B463, B464, B465, B466, B467, B468, B469, B470, B471, B472, B473, B474, B475, B476, B477, B478, B479, B480, B481, B482, B483, B484, B485, B486, B487, B488, B489, B490, B491, B492, B493, B494, B495, B496, B497, B498, B499, B500, B501, B502, B503, B504, B505, B506, B507, B508, B509, B510, B511, B512, B513, B514, B515, B516, B517, B518, B519, B520, B521, B522, B523, B524, B525, B526, B527, B528, B529, B530, B531, B532, B533, B534, B535, B536, B537, B538, B539, B540, B541, B542, B543, B544, B545, B546, B547, B548, B549, B550, B551, B552, B553, B554, B555, B556, B557, B558, B559, B560, B561, B562, B563, B564, B565, B566, B567, B568, B569, B570, B571, B572, B573, B574, B575, B576, B577, B578, B579, B580, B581, B582, B583, B584, B585, B586, B587, B588, B589, B590, B591, B592, B593, B594, B595, B596, B597, B598, B599, B600, B601, B602, B603, B604, B605, B606, B607, B608, B609, B610, B611, B612, B613, B614, B615, B616, B617, B618, B619, B620, B621, B622, B623, B624, B625, B626, B627, B628, B629, B630, B631, B632, B633, B634, B635, B636, B637, B638, B639, B640, B641, B642, B643, B644, B645, B646, B647, B648, B649, B650, B651, B652, B653, B654, B655, B656, B657, B658, B659, B660, B661, B662, B663, B664, B665, B666, B667, B668, B669, B670, B671, B672, B673, B674, B675, B676, B677, B678, B679, B680, B681, B682, B683, B684, B685, B686, B687, B688, B689, B690, B691, B692, B693, B694, B695, B696, B697, B698, B699, B700, B701, B702, B703, B704, B705, B706, B707, B708, B709, B710, B711, B712, B713, B714, B715, B716, B717, B718, B719, B720, B721, B722, B723, B724, B725, B726, B727, B728, B729, B730, B731, B732, B733, B734, B735, B736, B737, B738, B739, B740, B741, B742, B743, B744, B745, B746, B747, B748, B749, B750, B751, B752, B753, B754, B755, B756, B757, B758, B759, B760, B761, B762, B763, B764, B765, B766, B767, B768, B769, B770, B771, B772, B773, B774, B775, B776, B777, B778, B779, B780, B781, B782, B783, B784, B785, B786, B787, B788, B789, B790, B791, B792, B793, B794, B795, B796, B797, B798, B799, B800, B801, B802, B803, B804, B805, B806, B807, B808, B809, B810, B811, B812, B813, B814, B815, B816, B817, B818, B819, B820, B821, B822, B823, B824, B825, B826, B827, B828, B829, B830, B831, B832, B833, B834, B835, B836, B837, B838, B839, B840, B841, B842, B843, B844, B845, B846, B847, B848, B849, B850, B851, B852, B853, B854, B855, B856, B857, B858, B859, B860, B861, B862, B863, B864, B865, B866, B867, B868, B869, B870, B871, B872, B873, B874, B875, B876, B877, B878, B879, B880, B881, B882, B883, B884, B885, B886, B887, B888, B889, B890, B891, B892, B893, B894, B895, B896, B897, B898, B899, B900, B901, B902, B903, B904, B905, B906, B907, B908, B909, B910, B911, B912, B913, B914, B915, B916, B917, B918, B919, B920, B921, B922, B923, B924, B925, B926, B927, B928, B929, B930, B931, B932, B933, B934, B935, B936, B937, B938, B939, B940, B941, B942, B943, B944, B945, B946, B947, B948, B949, B950, B951, B952, B953, B954, B955, B956, B957, B958, B959, B960, B961, B962, B963, B964, B965, B966, B967, B968, B969, B970, B971, B972, B973, B974, B975, B976, B977, B978, B979, B980, B981, B982, B983, B984, B985, B986, B987, B988, B989, B990, B991, B992, B993, B994, B995, B996, B997, B998, B999, B1000, B1001, B1002, B1003, B1004, B1005, B1006, B1007, B1008, B1009, B1010, B1011, B1012, B1013, B1014, B1015, B1016, B1017, B1018, B1019, B1020, B1021, B1022, B1023, B1024, B1025, B1026, B1027, B1028, B1029, B1030, B1031, B1032, B1033, B1034, B1035, B1036, B1037, B1038, B1039, B1040, B1041, B1042, B1043, B1044, B1045, B1046, B1047, B1048, B1049, B1050, B1051, B1052, B1053, B1054, B1055, B1056, B1057, B1058, B1059, B1060, B1061, B1062, B1063, B1064, B1065, B1066, B1067, B1068, B1069, B1070, B1071, B1072, B1073, B1074, B1075, B1076, B1077, B1078, B1079, B1080, B1081, B1082, B1083, B1084, B1085, B1086, B1087, B1088, B1089, B1090, B1091, B1092, B1093, B1094, B1095, B1096, B1097, B1098, B1099, B1100, B1101, B1102, B1103, B1104, B1105, B1106, B1107, B1108, B1109, B1110, B1111, B1112, B1113, B1114, B1115, B1116, B1117, B1118, B1119, B1120, B1121, B1122, B1123, B1124, B1125, B1126, B1127, B1128, B1129, B1130, B1131, B1132, B1133, B1134, B1135, B1136, B1137, B1138, B1139, B1140, B1141, B1142, B1143, B1144, B1145, B1146, B1147, B1148, B1149, B1150, B1151, B1152, B1153, B1154, B1155, B1156, B1157, B1158, B1159, B1160, B1161, B1162, B1163, B1164, B1165, B1166, B1167, B1168, B1169, B1170, B1171, B1172, B1173, B1174, B1175, B1176, B1177, B1178, B1179, B1180, B1181, B1182, B1183, B1184, B1185, B1186, B1187, B1188, B1189, B1190, B1191, B1192, B1193, B1194, B1195, B1196, B1197, B1198, B1199, B1200, B1201, B1202, B1203, B1204, B1205, B1206, B1207, B1208, B1209, B1210, B1211, B1212, B1213, B1214, B1215, B1216, B1217, B1218, B1219, B1220, B1221, B1222, B1223, B1224, B1225, B1226, B1227, B1228, B1229, B1230, B1231, B1232, B1233, B1234, B1235, B1236, B1237, B1238, B1239, B1240, B1241, B1242, B1243, B1244, B1245, B1246, B1247, B1248, B1249, B1250, B1251, B1252, B1253, B1254, B1255, B1256, B1257, B1258, B1259, B1260, B1261, B1262, B1263, B1264, B1265, B1266, B1267, B1268, B1269, B1270, B1271, B1272, B1273, B1274, B1275, B1276, B1277, B1278, B1279, B1280, B1281, B1282, B1283, B1284, B1285, B1286, B1287, B1288, B1289, B1290, B1291, B1292, B1293, B1294, B1295, B1296, B1297, B1298, B1299, B1300, B1301, B1302, B1303, B1304, B1305, B1306, B1307, B1308, B1309, B1310, B1311, B1312, B1313, B1314, B1315, B1316, B1317, B1318, B1319, B1320, B1321, B1322, B1323, B1324, B1325, B1326, B1327, B1328, B1329, B1330, B1331, B1332, B1333, B1334, B1335, B1336, B1337, B1338, B1339, B1340, B1341, B1342, B1343, B1344, B1345, B1346, B1347, B1348, B1349, B1350, B1351, B1352, B1353, B1354, B1355, B1356, B1357, B1358, B1359, B1360, B1361, B1362, B1363, B1364, B1365, B1366, B1367, B1368, B1369, B1370, B1371, B1372, B1373, B1374, B1375, B1376, B1377, B1378, B1379, B1380, B1381, B1382, B1383, B1384, B1385, B1386, B1387, B1388, B1389, B1390, B1391, B1392, B1393, B1394, B1395, B1396, B1397, B1398, B1399, B1400, B1401, B1402, B1403, B1404, B1405, B1406, B1407, B1408, B1409, B1410, B1411, B1412, B1413, B1414, B1415, B1416, B1417, B1418, B1419, B1420, B1421, B1422, B1423, B1424, B1425, B1426, B1427, B1428, B1429, B1430, B1431, B1432, B1433, B1434, B1435, B1436, B1437, B1438, B1439, B1440, B1441, B1442, B1443, B1444, B1445, B1446, B1447, B1448, B1449, B1450, B1451, B1452, B1453, B1454, B1455, B1456, B1457, B1458, B1459, B1460, B1461, B1462, B1463, B1464, B1465, B1466, B1467, B1468, B1469, B1470, B1471, B1472, B1473, B1474, B1475, B1476, B1477, B1478, B1479, B1480, B1481, B1482, B1483, B1484, B1485, B1486, B1487, B1488, B1489, B1490, B1491, B1492, B1493, B1494, B1495, B1496, B1497, B1498, B1499, B1500, B1501, B1502, B1503, B1504, B1505, B1506, B1507, B1508, B1509, B1510, B1511, B1512, B1513, B1514, B1515, B1516, B1517, B1518, B1519, B1520, B1521, B1522, B1523, B1524, B1525, B1526, B1527, B1528, B1529, B1530, B1531, B1532, B1533, B1534, B1535, B1536, B1537, B1538, B1539, B1540, B1541, B1542, B1543, B1544, B1545, B1546, B1547, B1548, B1549, B1550, B1551, B1552, B1553, B1554, B1555, B1556, B1557, B1558, B1559, B1560, B1561, B1562, B1563, B1564, B1565, B1566, B1567, B1568, B1569, B1570, B1571, B1572, B1573, B1574, B1575, B1576, B1577, B1578, B1579, B1580, B1581, B1582, B1583, B1584, B1585, B1586, B1587, B1588, B1589, B1590, B1591, B1592, B1593, B1594, B1595, B1596, B1597, B1598, B1599, B1600, B1601, B1602, B1603, B1604, B1605, B1606, B1607, B1608, B1609, B1610, B1611, B1612, B1613, B1614, B1615, B1616, B1617, B1618, B1619, B1620, B1621, B1622, B1623, B1624, B1625, B1626, B1627, B1628, B1629, B1630, B1631, B1632, B1633, B1634, B1635, B1636, B1637, B1638, B1639, B1640, B1641, B1642, B1643, B1644, B1645, B1646, B1647, B1648, B1649, B1650, B1651, B1652, B1653, B1654, B1655, B1656, B1657, B1658, B1659, B1660, B1661, B1662, B1663, B1664, B1665, B1666, B1667, B1668, B1669, B1670, B1671, B1672, B1673, B1674, B1675, B1676, B1677, B1678, B1679, B1680, B1681, B1682, B1683, B1684, B1685, B1686, B1687, B1688, B1689, B1690, B1691, B1692, B1693, B1694, B1695, B1696, B1697, B1698, B1699, B1700, B1701, B1702, B1703, B1704, B1705, B1706, B1707, B1708, B1709, B1710, B1711, B1712, B1713, B1714, B1715, B1716, B1717, B1718, B1719, B1720, B1721, B1722, B1723, B1724, B1725, B1726, B1727, B1728, B1729, B1730, B1731, B1732, B1733, B1734, B1735, B1736, B1737, B1738, B1739, B1740, B1741, B1742, B1743, B1744, B1745, B1746, B1747, B1748, B1749, B1750, B1751, B1752, B1753, B1754, B1755, B1756, B1757, B1758, B1759, B1760, B1761, B1762, B1763, B1764, B1765, B1766, B1767, B1768, B1769, B1770, B1771, B1772, B1773, B1774, B1775, B1776, B1777, B1778, B1779, B1780, B1781, B1782, B1783, B1784, B1785, B1786, B1787, B1788, B1789, B1790, B1791, B1792, B1793, B1794, B1795, B1796, B1797, B1798, B1799, B1800, B1801, B1802, B1803, B1804, B1805, B1806, B1807, B1808, B1									

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023097789	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemadidas y telecontrol de S/E Pan de Azúcar. Integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK, Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Atención Norte de Telecontrol y Telemadida URT de S/E Pan de Azúcar, integración-migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicaciones P. Azúcar o SCADA P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-10-23 08:00	
2023097790	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención ante pérdida de telemadidas y telecontrol de S/E Pan de Azúcar. Integración y migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK, Descripción del trabajo S/E Pan de Azúcar: Atención Norte de Telecontrol y Telemadida URT de S/E Pan de Azúcar, integración-migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. Telecomunicaciones P. Azúcar o SCADA P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-10-23 08:00	
2023097729	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS 525/230/66 KV 3X250MVA AT12 + URC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Reemplazos de Bushing 220 KV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctricos, trabajos correspondientes al AT12 - Fase 1.	1- Riesgo de operación no deseada de equipos, se mitiga riesgo mediante comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo e identificación de equipos. 2- Disparo intempestivo, se mitiga riesgo mediante cortocircuitos conexados secundario, cortocircuitos de protecciones del paño, previa evaluación de Protección y control.	Reemplazo de Bushing 220 KV, corrección de fugas de aceite, se considera drenaje de aceite dieléctricos, trabajos correspondientes al AT12 - Fase 1. Los trabajos son continuos sin reposición diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno			25-10-23 08:00	
2023097200	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	581	S/E PAN DE AZÚCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Atención por falla de comunicación, Inspección visual del estado de la URT, de ser necesario se realizará el reinicio de la Remota, se descargará la configuración de respaldo.	Bajo	Actividades: Atención de falla de comunicación por pérdida de telecontrol y telemadida en URT., En S/E Pan de Azúcar Inspección visual del estado de la URT, de ser necesario se realizará el reinicio de la Remota, se descargará la configuración de la URT de respaldo, Atención Norte de Telecontrol y Telemadida URT de S/E Pan de Azúcar. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA P. Azúcar o SCADA Local SE P. Azúcar. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 15:00	
2023095184	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2444	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Concepción, Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos.	Bajo	Actividades: S/E Concepción, Paño AT7. Cambio de desconectores BBAT7-1 y BBAT7-2, por nuevos modelos GE. Trabajo incluye comisionamiento de equipos. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores paño AT7. NUP 4334. Condiciones: +Paño AT7, +Tránsito. +B. Monofásico 07, 230/15kV. Concepción, en servicio normal por medio de paño AB. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación AT03, Concepción, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			24-10-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023094412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCLLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA67 del paflo II según instructivo Transelec.	Activación: Pruebas SAT en protecciones de línea, S/E Mantencllo, proyecto REFINO de reemplazo protección sistema 1 del paflo II. (Trabajos previos NUP 1662-MIME) -- 1) Pruebas SAT a nueva protección sistema 1 Siemens 7SA67 del paflo II según instructivo Transelec. Nota: Pruebas SAT se realizan de forma aislada a la instalaciones en servicio, es decir, nueva protección sistema 1 Siemens 7SA67 del paflo II no se encuentra en servicio -- 2) Pruebas efectivas de salidas de alarmas nueva protección sistema 1 Siemens 7SA67 del paflo II asociado a la	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00			
2023094317	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PABINACOTA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se efectuará trabajos de instalación de firewall y configuración de equipos en gabinete de comunicaciones.	Riesgo: Actuación inesperada del equipo, desconexión de elementos de comunicaciones, pérdida de comunicación o enlace. Medidas de mitigación: Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente, movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiqueta / resultado.	Ante un evento no diseñado de apertura de señal habrá personal en forma local para su atención.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023094316	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se efectuará trabajos de instalación de firewall y configuración de equipos en gabinete de comunicaciones.	Riesgo: Actuación inesperada del equipo, desconexión de elementos de comunicaciones, pérdida de comunicación o enlace. Medidas de mitigación: Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta del armario y equipo correspondiente, movimientos controlados y precisos en armario e identificación de ITM, verificar e identificar etiqueta / resultado.	Ante un evento no diseñado de apertura de señal habrá personal en forma local para su atención.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023094400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E-ESA.- Configuración de cámaras de seguridad, 1.- Actualización de Firmware en cámaras de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.1.1 en el Servidor STS	Activación: Trabajos en STS, S/E-ESA-ESTRATA-SSM-43)-CC1.- Configuración de cámaras de seguridad, 1.- Actualización de Firmware en cámaras de Seguridad, Actualización de Security Desk a su versión 5.1.1 en el Servidor STS, 2.- Configuraciones de Acciones, Alarms en la plataforma de Security Desk, Configuración de Analítica (Intrusión de Registros en Cámaras de Seguridad), 3.- Pruebas de Vozes con Alarms IP, Pruebas de Sistema Fotovigilancia, Pruebas del sistema de forma local y de forma remota con confirmación desde CAMILA.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00			
2023094219	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Reemplazo de cables de Batería 1 y 2 y Pruebas de comunicación entre PNC y Sado.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Solo se desconectarán los bancos de batería del Cargador para poder realizar el reemplazo de los cables principales, para garantizar la protección de sus cargas, se realizará el reemplazo primero del banco de batería N°1 posteriormente se seguirá con el banco de batería N°2, se verificará la conexión del PNC y se realizarán las pruebas de alarma con SCADA, PT 2033-05796 REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023093925	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	2103	BA S/E ESMERALDA 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro y traslado de escombros y material en desuso de Subestación Esmeralda, Cercas a patio AT.	Riesgo controlado y bajo, trabajos a nivel de piso cercanos a patio AT.	Trabajos a nivel de piso. Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro del período señalado. Registro interno PT 2033-06209	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023093080	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	S/E ESTE 6	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Ttopm de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023093078	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1799	S/E 360	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Ttopm de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023093077	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LUXIVACION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga en Ttopm de base de datos actualizada, validación y pruebas operacionales (SCADA, HMI, RTU).	Riesgo bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Possible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 08:00		
2023094051	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	28970 S/E O'HIGGINS 220KV BP2 23829 S/E O'HIGGINS I1 23831 S/E O'HIGGINS I2 23832 S/E O'HIGGINS I3 23833 S/E O'HIGGINS I2 23834 S/E O'HIGGINS I4 23835 S/O'HIGGINS I5 23836 S/E O'HIGGINS I6 23837 S/E O'HIGGINS I7 23838 S/E O'HIGGINS I8 23839 S/O'HIGGINS I9 23840 S/E O'HIGGINS I10 23841 S/E O'HIGGINS I8 23842 S/E O'HIGGINS I1 23744 S/E O'HIGGINS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SAP en relés de paflo I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I13, I14. Generación manual de configuración Pruebas SAT Previsto SAP NUP 1513, Pruebas CTE.	Se realizarán trabajos con un bajo nivel de riesgo y procedimientos actualizados	Intermitencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		23-10-23 00:00			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389
Total registros Subestación: 189

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RDG	Subestación	RDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090106	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	129	LONCOCHE 66/13.8KV SMVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T1 de S/E Loncoche. Proceso continuo en modalidad On line, es decir, con transformador en servicio.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Proceso de regeneración de aceite a transformador de poder T1 de S/E Loncoche. Proceso continuo en modalidad On Line, es decir, con transformador en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 12:00	
2023080792	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	776	S/E ALTO MELIPILLA	4480	S/E ALTO MELIPILLA J1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de OCCC asociados al paflo JA, NUP 1308.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere precaución del paflo seleccionado.- Se realizará suspensión (BPS).	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 07:00	
2023080307	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: (NUP 2623) Reemplazo Interruptor S205. Montaje y pruebas SAT de interruptor S205. Trabajos previos.	Bajo	Actualización: S/E LAGUNAS: (NUP 2623) Reemplazo Interruptor S205. Montaje y pruebas SAT de interruptor S205. Trabajos previos. Restricciones: S/E LAGUNAS: Paflo J5 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kv, Sección 1 LAGUNAS a 120KV Geografías-LAGUNAS, C1 e 120KV Geografías-LAGUNAS, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: LAGUNAS, ENTRE B05-1 Y S205 Instalación de Tarnas Provisionales. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-10-23 08:00	
2023080666	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA Monarch y CEN, S/E Parinas.	Bajo	Actualización Base de datos y despliegues SCADA. Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080667	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA Monarch y CEN, S/E Parinas.	Bajo	Actualización Base de datos y despliegues SCADA. Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080668	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA Monarch y CEN, S/E Parinas.	Bajo	Actualización Base de datos y despliegues SCADA. Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080665	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización Base de datos y despliegues SCADA, integración y pruebas punto a punto de nivel 3 y 4 con SCADA Monarch y CEN, S/E Parinas.	Bajo	Actualización Base de datos y despliegues SCADA. Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmlec. Nodos C, Nava y SCADA Transmlec. Nodos A, Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2270	S/E ALTO JAHUEL K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Reemplazo de equipos primarios del paflo de 500 kv K5 - Seccionador, por obra del NUP 1530. Trabajos previos.	Bajo	Actualización: S/E Alto Jahuel. Reemplazo de equipos primarios del paflo de 500 kv K5 - Seccionador, por obra del NUP 1530. Restricciones: Instalación independiente. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 VV sección A o B. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Pautas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los equipos a reemplazar, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		04-10-23 08:00	
2023080175	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (ST5)	14262	S/E VALDIVIA (ST5) J71	Alumbrado de control	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueada protección S08F Etapa 2 hacia 878 de Paflo J71 en S/E Valdivia por fallas en servicio las protecciones 21/23N (DEL 31-1) S08F (DEL 331A) Etapa 1, 87T1 (DEL 387) y 84/31A-87T1 (DEL 351A) asociado al Paflo de Transformación y J71 en S/E Valdivia.	Riesgo controlado, por mayor seguridad se coordinados con personal de control y protección S08F Etapa 2 hacia 878 de Paflo J71 en S/E Valdivia. Se mantienen en servicio los equipos y componentes que se encuentran fuera de servicio. El bloque de la S08F se mantendrá hasta el reemplazo de todas protecciones asociadas al Paflo de Transformación y J71 en S/E Valdivia.	encontramos coordinados con personal de control y protección S08F Etapa 2 hacia 878 de Paflo J71 en S/E Valdivia. Se mantienen en servicio los equipos. El bloque de la S08F se mantendrá hasta el reemplazo de todas protecciones asociadas al Paflo de Transformación y J71 en S/E Valdivia.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-23 00:00	

Total registros Subestacion: 180

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros Generac 189
Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HRG	Central	HRG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1830	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	34	Medición de curva de ruido de aerogeneradores.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se detendrán 6 aerogeneradores. Potencia disponible 34 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		04-11-23 00:00
202309948	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD NEGRETÉ SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRETÉ	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	15	Medición de curva de ruido de aerogeneradores.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se detendrán 6 aerogeneradores. Potencia disponible 15 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	UP (Unidad con limitación de programación)		04-11-23 00:00
202309384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Programada	1672	PPV SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de andamios cercanos a pódicos de media tensión utilizado para trabajos anteriores en S/E Luanes. Condiciones requeridas: PPV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo y que se aprueba con instalaciones desenergizadas.	Se detendrán 6 andamios cercanos a pódicos de media tensión utilizados para trabajos anteriores en S/E Luanes. Condiciones requeridas: PPV San Pedro fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		04-11-23 00:00
2023091677	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de verificación de servicios complementario en ciclo combinado y con 100% gas natural - Central Tension Tr -Control Tensionario Free.	Riesgo Bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-11-23 18:00
2023100838	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	198	TER NEHUENCO II	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 2 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 2 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 2 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		03-11-23 16:00
2023100837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	99	TER NEHUENCO 9B	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 1 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 1 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	Por imprevista menor disponibilidad de recursos humanos técnicos y especializados, la CT Nehuenco 1 queda indisponible para la planificación y operación en el Sistema Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		03-11-23 16:00
2023091032	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN	24	HE PILMAQUÉN U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento unidad N°5. Se requiere la unidad N°4 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Se requiere la unidad N°4 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 14:00
2023081277	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN	23	HE PILMAQUÉN U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento unidad N°5. Se requiere la unidad N°3 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Se requiere la unidad N°3 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 14:00
2023081273	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN	22	HE PILMAQUÉN U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento unidad N°5. Se requiere la unidad N°2 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Se requiere la unidad N°2 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 14:00
2023081257	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN	21	HE PILMAQUÉN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento unidad N°5. Se requiere la unidad N°1 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	Se requiere la unidad N°1 detenida por pruebas de rendimiento de la unidad N°5.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 14:00
2023090566	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rechazo de carga con unidad 2 con 55 MW, para chequeo de rigidez de aducción de cámara de carga climatizada con material vegetal, producto de las crecidas. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida sincronización.	Riesgo bajo. Realizado rechazo de carga, se volvió a topología normal, de acuerdo a programa.	Una vez realizado el rechazo de carga, se volvió a topología normal, de acuerdo a programa.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 12:00
202308547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 18h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NLP 3037 BEU, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 3 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-11-23 00:00
2023081450	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUÉN	25	HE PILMAQUÉN U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento relacionadas con reoperwing de la unidad 5.	Trabajos supervisados en terreno, riesgo bajo.	ambas pruebas: -Unidad en giro en vacío por 5 minutos -Unidad sincronizada por 5 minutos -Unidad con 1,1 MW por 5 minutos -Unidad con 2,3 MW por 5 minutos -Unidad con 4,5 MW por 5 minutos -Unidad con 5,7 MW por 5 minutos -Unidad con 6,8 MW por 5 minutos	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		03-11-23 09:00
2023096075	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DESGAR SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DESGAR	5175 5176	TER DESGAR TIPO 1 (17U) TER DESGAR TIPO 2 (3U)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias, con inyección de energía hasta 4 MWts, para verificar el estado de las unidades generadoras de la flota 1+2 y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energy.	Central 100% disponible para el SEN en caso de un requerido por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	03-11-23 08:00
2023097750	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE CIPRESSES	253	HE CIPRESSES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo amplio sistema excitación. Por horas de servicio.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo.	Limpieza general, control de estado de las escobillas y mediciones de aislamiento rotor con IP.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		03-11-23 08:00
2023095550	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	376.96	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbon a la vez.	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		03-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estado: Ejecución Exitosa. Ejecución Exitosa
Total registros Generado: 189
Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	SRG	Central	USG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	
2023098075	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL TERMoeLECTRICA ANDINA SPA	407	Desconexión	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Trabajos en paño J25 CTA, mantenimiento TTCC y PPR8	Todos los riesgos asociados controlados	Requerimientos: SE Charva 889G-1 abierto y a disposición jefe de faena SING5 abierto y bloqueado 889G-2 abierto y bloqueado 889G-3 abierto y bloqueado 889G-4 2T cerrado y bloqueado TTCC y PPR8 a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)	OP	05-11-23 08:00
2023097950	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SOLAR ELENA SPA [En_Revisión]	1901	Intervención	Origen Interno	Programada	1889	PPV ELENA [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Pruebas de homotipología PPV Elena. Considera momento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Momentos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: PPV Elena a disposición del jefe de Faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Pruebas de homotipología PPV Elena. Considera momento de potencia activa, reactiva y control de tensión. Momentos de potencia se coordinarán en tiempo real según disponibilidad de recurso con CDC. Condiciones requeridas: PPV Elena a disposición del jefe de Faena. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO	05-11-23 07:00
2023097911	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (1.6 [MW])	Otro Tipo de Trabajo		10.8	Se realizará monitoreo de ruido por RICA para el Parque eólico. Para lo cual se detendrán las siguientes turbinas: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 30, 32, 33, 34, 35.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N	05-11-23 09:00
2023095458	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA.	367	Desconexión	Origen Externo	Programada	394	PPV MARIA ELENA			Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Desconexión de transformador T1 220/23 kV y barra transformadora 220 kV S/E María Elena para realizar faenas de mantenimiento preventivo básico a paño 11 S/E del Desvío y paños 19 - 20 S/E María Elena. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: PPV María Elena fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará en instalaciones de terreno.	Desconexión de transformador T1 220/23 kV y barra transformadora 220 kV S/E María Elena para realizar faenas de mantenimiento preventivo básico a paño 11 S/E del Desvío y paños 19 - 20 S/E María Elena. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: PPV María Elena fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DRO	02-11-23 19:00
2023091667	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN ISIDRO II			Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Pruebas de verificación de servicios complementario en ciclo combinado y con 100% gas natural. Control de Tensión TS	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO	02-11-23 18:00
2023095456	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PPV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR			Otro Tipo de Trabajo		57	Se realizarán durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 16h y 19 a 24h, respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3567 SES, en las cuales se realizarán durante el día ciclos de 5 horas, de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N	02-11-23 10:00
2023098120	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo		53	Realizar conexión de válvula motorizada en tablero de control refrigeración, para el retorno de agua limpia estanca de refrigeración Unidad Blanco	riesgo bajo	Realizar conexión de válvula motorizada en tablero de control refrigeración, para el retorno de agua limpia estanca de refrigeración Unidad Blanco	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N	02-11-23 09:00
2023098462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	242	Intervención	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO			Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Se debe realizar el cableado de algunos equipos de comunicación en central rural/rayo, lo que generará la pérdida de comunicación del S718 hasta el coordinador por un periodo de 2 horas.	Riesgo de tipo bajo para la producción de energía, solo se intervendrán equipos de comunicación los cuales van a dejar de transmitir los datos S718 hasta el coordinador.	Central 100% operativa para el SEN. Solo pérdida de comunicación con S718.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N	02-11-23 08:00
2023091804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1862	PPV DIEGO DE ALMAGRO SUR	5060	PPV DIEGO DE ALMAGRO SUR	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que flash al riesgo es Sin Riesgo.	Realización de pruebas críticas al transformador de poder por efecto arco que se flash	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento a Mayor)	MM	02-11-23 08:00	
2023099516	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA COCHANE SPA	356	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	379	TER COCHANE	1967	TER COCHANE U1	Otro Tipo de Trabajo		Sin limitaciones	Reparación de fuga en el sistema de agua de alimentación del domo (calentador de alta presión 2).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	-	No tiene consumo afectado		ninguno	OF (Desconexión Forzada)	OF	05-11-23 08:15
2023098224	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA			Otro Tipo de Trabajo		181	Energización de Baterías proyecto BESS-Coya y pruebas de inyección de Potencia (NUP 4002)	Riesgo bajo, trabajos controlados por especialistas a cargo de las faenas	Puesta en servicio de Baterías Proyecto BESS Coya, Parque Fotovoltaico Coya en operación normal en condiciones adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N	05-11-23 08:00
2023098103	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR QUILMA SPA [En_Revisión]	2105	Intervención	Origen Interno	Programada	2018	PPV QUILMA [En_Revisión]			Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Asociado al NUP 2942 PMG Quilma: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Quilma y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Quilma a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2942 PMG Quilma: Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Quilma y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Quilma a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P	05-11-23 08:00
2023098093	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	2099	PPV CHERCAN SOLAR [En_Revisión]			Puesta en servicio de nueva instalación		Sin limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cheracán Solar (ex PMG Peñón Soler): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Cheracán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Cheracán a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Cheracán Solar (ex PMG Peñón Soler): Conexión, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de PPV Cheracán Solar y sus equipos asociados. Pruebas consideran la energización de alimentadores. Condiciones requeridas: PMG PPV Cheracán a disposición de jefe de faenas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P	05-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros Generado: 189
Total registros Central Generadora: 45

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	1983	Central	1850	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Ejecución	Fecha Inicio
2023094391	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1983	PPV LAS SALINAS [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas a nivel planta completa para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al S"	Riesgo bajo. Solo generación sin limitación	Se necesita la planta sin limitar. Generación máxima podría llegar a 1.5 MW dependiendo del recurso	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-10-23 07:00
2023098348	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	811	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento rutinario agua alimentación caldera. *COMENTARIO ADICIONAL: Válvula de agua de alimentación de caldera presenta tratamiento No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-10-23 02:00
2023095956	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PPV MANDANO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	60	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de inverter y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el capítulo 6 de la NTC3 para el proyecto NUP 3405 PPV El Marrayo (pruebas para la homogenización del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP	Se requiere la planta para realizar pruebas internas a nivel de inverter y PPC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-10-23 02:00
2023093536	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2122	PE LA CABAÑA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al S" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3300, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homogenización del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No existen riesgos para la realización de lo indicado	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas finales a nivel de aerogenerador y PPC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Requisitos Técnicos Mínimos de Instalaciones que se interconectan al S" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTS y CS para los proyectos NUP 3300, 3951 PE La Cabaña etapas 1 y 2 (pruebas para la homogenización del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo Mónico, parámetros de partida y detención)	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-10-23 02:00
2023095497	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181.25	Por puesta en servicio de Baterías Proyecto BES3. Coya se requiere realizar la Energización de Baterías del proyecto BES3 Coya. Energización de los PBES al PBES	Se tomarán todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo, y procedimientos.	Para la realización del conecionado no se requieren condiciones adicionales. Operación de PPV Coya se controlará de manera normal durante la energización de las baterías	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		26-10-23 08:00
2023094461	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	74	HF QUELTUHLIS	250	HF QUELTUHLIS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de confiabilidad a plena carga.	Actividad con bajo riesgo	Unidad se encuentra fuera de servicio con el 232030201	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		26-10-23 02:00
2023095496	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	181	Se requiere realizar configuración de variables de los ITS para habilitar especifico a operador, los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	El riesgo será el normal de acuerdo con el trabajo especifico a operador, los riesgos estarán controlados y supervisados por los especialistas a cargo del trabajo.	Es posible que durante la ejecución de los trabajos exista interferencia en los datos desde el SCADA a la Planta asociada al ITS, que está siendo intervenido. Visualización de Potencia Activa y Reactiva de la Planta no debiera verse afectada	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		25-10-23 08:30
2023097278	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHÉ S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	181	HE PEHUENCHÉ	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	Sin Limitaciones	Producto de la gran cantidad de material Rotante, se realizará despijado y limpieza rigida de Canal Aducción Maule Pehuenché	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		24-10-23 18:39
2023094793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza en locomotora Pehuen, con despijado mecanizado e hidráulico. Se requiere regular nivel mínimo 731.5 y máximo de 732.4 mmHg, para producir a retirar sedimentos de la locomotora.	Trabajo programado y supervisado en terreno, riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		24-10-23 09:00
202302090	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1910 1911	HP LA MINA U1 HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Inspección Canal de Aducción y Retiro de Material Acumulado en la Mina	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-10-23 02:00
2023095925	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Anual La Mina U2. *COMENTARIO ADICIONAL: Ver carta DATADO 23. Debido a la extensión del mantenimiento de la CH San Clemente	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-10-23 02:00
2023090415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNCAL	784	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	29	Realizar habilitación de medida de saldos en suspensión del canal Juncal, incorporación de medida al sistema SCADA	Riesgo bajo	Realizar habilitación de medida de saldos en suspensión del canal Juncal, incorporación de medida al sistema SCADA.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		11-10-23 09:00
2023076987	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TECNORED S.A.	1867	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	TER PLACULA	577	TER PLACULA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Preventivo de 8200 horas de Motor y Sistemas auxiliares.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		25-09-23 02:00
2023085513	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	173	HF CHACABUQUITO			Otro Tipo de Trabajo	24	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F60 y B30.	Medio	Inspección y revisión de display en mal estado en protecciones F60 y B30.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		21-09-23 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Central	ID(i)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Estatus	Fecha Inicio
2023045322	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PENUEÑE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP LOMA ALTA	788	HP LOMA ALTA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es: Riesgo Medio	Rehabilitación turbina, control de los servos, la reemplazo repuestos turbina-rodete. Mantenimiento del estator. Reparar tuberías en Proceso Reemplazo de balatas. Reparación Canal de desechos.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		07-06-23 00:00
2020004865	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	66	Desconexión	Origen Interno	Programada	211	TER LAUTARO	704	TER LAUTARO U5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Sin Comentarios	Nivel de riesgo controlado	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-02-20 12:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091498	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 383 387 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS UROS 66KV C1 CHUAGUATO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS UROS - CHUAGUATO 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de interruptor S284 de SE Rancagua. Sin consumos efectuados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023091209	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEÑA 220KV L1 C1 TAP JORQUEÑA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Llaves de aislación; en instalaciones energizadas (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, S211 con bloqueo a la recomanda Subestación Maitencillo, S212 con bloqueo a la recomanda Subestación Caserones, S221 con bloqueo a la recomanda Subestación Caserones, S222 con bloqueo a la recomanda	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090469	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1898 1899 1940 1941	ATACAMA - EST. N°355 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°355 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Engrape y prototipo de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Actividades: PPV CIME 1 (Etapa 1)- NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Engrape y prototipo de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistencia de malla puesta a tierra en dichas torres.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090106	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELIPILLA - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 BAJO MELIPILLA - EST. 2 66KV C1 EST. 2 - EST. 10 66KV C1 EST. 10 - TAP CHOCALAN 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se requiere distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de interruptor S282 de SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090525	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILUNQUE 154KV C1 CENTRAL CURILUNQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles preludio a instalación - Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del arte de Faena. No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090526	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.92A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.142A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles preludio a instalación - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 a Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del arte de Faena. No recomendar Interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cipreces-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090701	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	267	BAJO MELIPILLA - MANDINGA 66KV	597 595 1775 1776	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 BAJO MELIPILLA - EST. 2 66KV C1 EST. 2 - EST. 10 66KV C1 EST. 10 - TAP CHOCALAN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de recomanda de interruptor S282 en SE Las Arañas, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Topología actual del Sistema, abierto Puño B2 de SE Bajo Melipilla y Línea B2 Bajo Melipilla Las Arañas conestada desde Puño B2 de SE Las Arañas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023090396	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TONDO 110KV C1 TAP PUNTA TONDO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Tendido y engrapado de conductores de alta tensión en extensión de barra de transferencia 110KV.		Actividades: Tendido de Barras de AT, S20021, Ampliación SE. Maitencillo: Tendido y engrapado de conductores de alta tensión en extensión de barra de transferencia 110KV. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la recomanda Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la recomanda Subestación P. de Toro, S2H1 con bloqueo a la recomanda Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la recomanda	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023090324	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 24 66KV C1 EST 24 - EST 25 66KV C1 EST 25 - TAP MIRIVUD 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Rea- maque en Franja de servidumbre, desde estructura N°141 - 405 Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución -	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090565	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYAQUES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SAURECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAQUES 110KV C1 TAP OFF LUCANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAURECABUR - TAP OFF LUCANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayaques en los tramos E302 y E303, desde Est. N° 43 a 339.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, señalizar no reconectar S204	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090628	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126- 132	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalaciones energizada (Simple Circuit); Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103 105-107 124 126-132 Restricciones: Subestación Huasco, S201 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Subestación Matencillo, S201 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco- Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Huasco, S201, S208 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Subestación Miraflores, S205, S206, S208, S209 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Terceros, SE TapOff Enlace: S201 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama- Miraflores, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090869	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°5, 220KV C1 EST. N°301 - MIRAFLORES 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°90 220KV C1 EST. N°90 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°302 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, S205, S208 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Subestación Miraflores, S205, S206, S208, S209 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Terceros, SE TapOff Enlace: S201 con bloqueo a la reconectar inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama- Miraflores, C1 o L 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090759	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DOÑAS INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transalec por Lavado de aislación de equipos primarios parte 220 [KV] en S/E Lagunas, pedestales, cademas de los marcos de instalaciones, debido los tramos principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al viento contempla los siguientes cables: ACE2, S, ACE2, JT, LK, RL, RL, S2, JL, RL, S2, S2, S2, S2, S2,	Bajo para nuestros Trabajos de Satisfacción No Reconectar en julio de 2024 de 220 [KV] primarios 220 [KV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS, se instalará Tegula de Satisfacción No Reconectar en julio de 2024 de 220 [KV] S203 y S204, En S/E Collahuasi partes 220 KV, S201 y S202.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090752	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de perlas y placas de poliacarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de perlas y placas de poliacarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	
2023090715	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGUFIOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUFIOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivos L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2 tramos E130-E170, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivos L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2, tramos E130-E170, por trabajos paralelos proyecto Collahuasi Restricciones: Geogifos, S202, S203, S205, S206 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogifos- Lagunas, C1 o L 220KV Geogifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Desconexión Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	RSU	Línea	RSU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio
2023098714	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGUPOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGUPOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivos L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2, tramos E130-E170, por trabajos parciales proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivos L 220 KV Geogifos - Lagunas 1 y 2, tramos E130-E170, por trabajos parciales proyecto Collahuasi Restricciones: Geogifos, S212, S215, S216, S26 No reconectar Lagunas, S205, S206 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Geogifos- Lagunas, C1 o L 220KV Geogifos Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098705	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV	3601	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivos L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos parciales proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivos L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos parciales proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Geogifos, S211, S212, S246, S25 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C3 o L 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098704	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGUPOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación correctivos L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos parciales proyecto Collahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivos L 220 KV Tarapacá - Geogifos 1 y 2, tramos E13-E60 y E75-E76, por trabajos parciales proyecto Collahuasi Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Geogifos, S211, S212, S246, S25 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C3 o L 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098644	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, sala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Tullen: S2H1 posee reconexión automática desahallada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098640	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y pade franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, sala menor y chipes en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipenco: S2H1 posee reconexión automática desahallada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098713	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3464 3465 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación con instalación energizada con método a potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con instalación energizada con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023098773	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	911	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 23KV	1770	DOS AMIGOS - EST.13 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ESTRUCTURAS N° 01 A 13	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE ESTRUCTURAS N° 01 A 13 Restricciones: Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloque 2 a reconectar Instalaciones en Riesgo: L 23KV Dos Amigos- Minera Dos Amigos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativa	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
202308065	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MAITENCILLO 220V	1796	DON HECTOR - MAITENCILLO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 509	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURA N° 509 Restricciones: Subestación Mañacillo, 523 con bloqueo a la recomen Subestación Mañacillo, 523 con bloqueo a la recomen Subestación Don Hector, 52						

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Muestra	Fecha Inicio
2023088325	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110kV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A x 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A x 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañacillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Mañacillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A x 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañacillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Mañacillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023088324	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO AGUAMORO 110kV	3479	MAITENCILLO - AGUAMORO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A x 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 52A x 71. Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañacillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Mañacillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091793	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA Chile S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110kV	3157 3158 3159 3160 3161 3162	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110kV C2 EST. N°36 - EST. N°72 - 110kV C2 EST. N°72 - A. 110kV C2 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110kV C1 EST. N°36 - A. 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Reparación Cable de Guarda Línea 3y2A 20110kV	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR SE A LA 52H1, 52H2, ENCARGADO DE MANEJO:MAN Operador de Turno	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091506	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66kV	668 648	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66kV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre		Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y rose	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna silvestre y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rose en tramo de LT 66kV Punta de Cortes - Cachapoal C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52M y 52B5 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091925	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCÓN 66kV	550 551	EST. 433 - PUCÓN 66kV C1 VILLARRICA - EST. 433 66kV C1	Roca y podes franja servidumbre		Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión líneas de 66 kV por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente	Bloqueo de reconexión a línea de 66 kV por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091924	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1553	DON GOYO - LA CEBADA 220kV	3116	DON GOYO - EST. 2726 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo L 26220 kV la Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 336.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L 26220 kV la Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091923	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 200kV	3112	TAP TAUINAY - EST. 2728 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Cruce de línea bajo L 26220 kV la Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L 26220 kV la Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023091087	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500kV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500kV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoas - Alto Jahuel 2. Riesgo: Línea de 500 kV Ancoas - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos de golpe de Foudre: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2023097020	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV [En_Revision]	4261 4262 4263	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4 - EST. 58A 220KV C1 [En_Revision] EST. 58A - TAP OFF TRUJANA 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No reinstalar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Notros-Antares-Charrúa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098987	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- /S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos perfil 11, 12, 13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV.		Actividades: /S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos perfil 11, 12, 13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: R. Monofásico 01, 220/240/66 KV. Hualpen o línea 220 KV Charrúa-Hualpen, C1 o Pulo Línea LEBL. HSP-Antares o Línea 220 KV Hualpen-Guindo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098986	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- /S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos perfil 11, 12, 13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV.		Actividades: /S/E Hualpen: Lavado de aislación equipos perfil 11, 12, 13, banco ATB1 y conexión delta de 66 kV. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: R. Monofásico 01, 220/240/66 KV. Hualpen o Línea 220 KV Charrúa-Hualpen, C1 o Pulo Línea LEBL. HSP-Antares o Línea 220 KV Hualpen-Guindo, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098916	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reinstalar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota. Negativos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Negativos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098915	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1363	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reinstalar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quillota. Negativos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Negativos circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098912	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 3143 2995	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 EST. 234H - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reinstalar interruptores asociados a la línea de 220 KV La Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV La Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098911	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reinstalar interruptores asociados a la línea de 220 KV La Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV La Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023098974	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuan, proyecto CTR - (Stud 209) bloques a la recomen. Frontera-Lagunas LAGUNA2 TRANSELEC 220 KV PE 330-336, vano entre ESBY1 E460, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tap Off Quillagua: C2 Tap Off Quillagua. Frontera-Lagunas LAGUNA2 TRANSELEC 220 KV PE 330-336, vano entre ESBY1 E460, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: LAGUNA2: SE11 no reinstalar. Tap Off Quillagua: C2 Tap Off Quillagua. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202309684	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220V	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20- (Sud 208) bloqueo a la recomendar de las líneas SAN SIMON LAGUNAS 1 TRANSELEC 220 KV PE 59-771, vano entre E471 y E472. Por construcción de acueducto.	Restricciones: Laganas: S221, no reconectar. Tap OFF N. Victoria: S227 No reconectar San Simón: S24 y S25 No reconectar Bloques del jefe de Fauce. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00		
2023096814	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOGLIFOS 220V	3601	TABARACA - GEOGLIFOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20- (Sud 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E34-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Restricciones: Tarapacá: S232, no reconectar. Geoglifos: S24, S25 no reconectar. Bloques del jefe de Fauce. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00		
2023096784	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOGLIFOS 220V	3600	TABARACA - GEOGLIFOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20- (Sud 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E34-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76.	Restricciones: Tarapacá: S231, no reconectar. Geoglifos: S231, S232 no reconectar. Bloques del jefe de Fauce. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00		
2023096754	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220V	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20- (Sud 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto). Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Restricciones: Laganas: S235, no reconectar. Geoglifos: S235, S236 no reconectar. Bloques del jefe de Fauce. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00		
2023096724	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220V	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihualsi, proyecto C20- (Sud 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PE31 Acueducto). Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132.	Restricciones: Laganas: S235, no reconectar. Geoglifos: S231, S232 no reconectar. Bloques del jefe de Fauce. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00		
2023096689	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICACASTI SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomendar del S2021 en S/C C- San Javier, a solicitud de Transalec quienes realizarán un roce masivo en la Franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución.	Riego bajo y controlado, según procedimientos de Transalec.	Documento gestionado a solicitud de Transalec.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00	
2023096623	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de arboles, en instalación energética (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S24 con bloqueo a la recomendar Subestación Don Goyo, S22 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S23 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S24 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S24 con bloqueo a la recomendar Subestaciones en Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00	
2023096622	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de arboles, en instalación energética (Doble Circuito), LAVADO DE ASILACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, S24 con bloqueo a la recomendar Subestación Don Goyo, S22 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S23 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S24 con bloqueo a la recomendar Subestación P. Acaibar, S24 con bloqueo a la recomendar Subestaciones en Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00	
2023096125	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66V	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66V C1 TAP NIVILVO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roce masivo en Franja de servidumbre, desde estructura N° ML - 405. Instalaciones en Riego: Línea 66 VV San Javier - Constitución. - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. - Nivel de Riego: Bajo. - Bloques del jefe de Fauce: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 VV San Javier - Constitución. -	No tiene consumo afectado	ninguno			03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309498	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1893 1894 1895 1896 1897	ATACAMA - EST. N°35 - 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°382 220KV C1 EST. N°382 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y preinstalación de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres.	Bajo	Activación: PPV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y preinstalación de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malla dependiente al resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, S235, S246, S248, S249 con bloqueo a la recomen dación Terceros, S/E Tap off Enlace S231 con bloqueo a la recomen dación Estructuras: Recorren	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
202309501	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación línea Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica (Torre N° 2,3,4,5,1)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00		
2023096300	Línea	Ejecución Extensa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHABE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°30 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación línea Cochabane - Encuentro Ch 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones: S/E Cochabane: No Recorren S231, S236, S/E Encuentro: No Recorren S2124, S2125.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
2023096296	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Lavado de aislación línea Norgener - Cruceiro Ch 1 y Cho 2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener:Satisfactor y Recorren S2121 y S2125, S/E Cruceiro: Satisfactor y Recorren S2121 y S2125, S/E La Cruz:Satisfactor y NR S211, S212, S211-T1 - S212, S/E Barriles: Satisfactor y NR S211, S212, S211-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
2023095818	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (Ench).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
2023095817	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPÁ 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (Ench).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
2023095812	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAMUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3464	ALTO JAMUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 344C 154KV C1 EST. 344C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Reemplazo de cadenas de aislación con instalación energizada con método a potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con instalación energizada con método a potencial. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cortis - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortis - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	
2023095732	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		- Roca masivo en franja de servidumbre. - No recomendar interrupciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomen dación Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Huapiñ, C1 o Línea 154 KV Charrua- Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Fallida

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	HDU	Línea	ID(U)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Fallido	Fecha Inicio
2023095731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca masivo en franja de servidumbre. - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charrua- Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154 KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca en franja de servidumbre. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Pueblo Seco - Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L.- Temporalidad de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANAMAYODA 66KV	3517	ANCOA - PANAMAYODA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: 1.66KV Ancoa-Panamayoda, C1.- Temporalidad de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66KV Ancoa - Panamayoda, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095031	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023094927	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1392	LOLLEIHUE - LA UNIÓN 66KV	3198	LOLLEIHUE - LA UNIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no recomendar línea 66 KV Lolleihue La Unión C1, por faenas de retiro de puesta a tierra de cable guardia en estructura numero 2 de Torre de línea 2465 KV Lolleihue - La Unión C2 en cercanía a LAT Lolleihue La Unión Cto. C1	Riesgo controlado y bajo. Trabajos en instalaciones desconectadas. Precaución de este Cto por cercanía a zona desconectada.	Asociado a SD 2023094908 (PT 6226 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023094908	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	1392	LOLLEIHUE - LA UNIÓN 66KV	3678	LOLLEIHUE - LA UNIÓN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de línea 66 KV Lolleihue - La Unión C1, por faenas de retiro de puesta a tierra de cable guardia en estructura numero 2 de Torre de línea 2465 KV Lolleihue - La Unión C2	Riesgo bajo y controlado, faena con instalación desconectada.	(PT 6226 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023093272	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2855	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023093271	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220KV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023093251	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 Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV 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, trabajos coordinado con Colibin - Canutillar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023093250	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 Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 o Línea 220KV 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, trabajos coordinado con Colibin - Canutillar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023094986	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGO - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 216 - PALLATA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SSEE Pallata y SSEE SGO. Dudas Semir a Cristian días Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SSEE Pallata y SSEE SGO +56933861244, se trabajó con equipo empresa Bosch (Roberto Prieto +56942211590). En SE Encuentro 5210 sellador y no reconectar. En SE SGO 5215 sellador y no reconectar. En SE SGO 5215 sellador y no reconectar. En SE SGO 5215 sellador y no reconectar.	Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SSEE Pallata y SSEE SGO. Dudas Semir a Cristian días Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SSEE Pallata y SSEE SGO +56933861244, se trabajó con equipo empresa Bosch (Roberto Prieto +56942211590). En SE Encuentro 5210 sellador y no reconectar. En SE SGO 5215 sellador y no reconectar. En SE SGO 5215 sellador y no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00		
2023092103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4098 4099 4044	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 258 220 KV C2 [EN, REYVISON]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lastarria - Cruces, C1 o Línea 220KV Lastarria - Cruces, 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		03-11-23 08:00	
2023092098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023094947	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66KV	1154	TAP QUINTA - TENO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de poda y roce	bajo riesgo durante todo el trabajo, fsema planificada y controlada en terreno	recomendar del interruptor 5282 de SFT Teno como medida de prevención. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023091593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peñuot, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con empresas ETV y CSE Transmisión, S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023091552	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.63A - EST. 149N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kv El Rosal-Los Varones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo, trabajos coordinados con ENGIE.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Ejecución Extensa Ejecución Extensa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023091424	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión]	4298 4297	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1[En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023091423	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1784	LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión]	4283 4284	LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangua-Los Notros, C2. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
202309540	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
202309493	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: 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 trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
202309492	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: 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 trabajos. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095445	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO C10S 3, 4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantencillo: No reconectar interruptores S207 y S210.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023095410	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LINEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO C10S 1, 2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantencillo: No reconectar interruptores S201 y S26.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00	
2023100537	Línea	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1301	ILAPA - CUMBRES 220KV	2985	ILAPA - CUMBRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de la LT 220 KV Ilapa - Cumbre C3 por desconexión de LT 220 reparación de puntos con anomalías técnicas en vano 74 - 75.	Riesgos de reparación de puntos con anomalías técnicas en vano 74 - 75 de la LT 220 KV Ilapa - Cumbre C2 por proximidad de trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00	
2023097901	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACATA - EL COBRE (ENGIE) 220KV	1954 1955	CHACATA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACATA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chequer: S246, S277 No Reconectar. S/E El Cobre: S202, S233 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00	
2023100539	Línea	Ejecución Extensa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1301	ILAPA - CUMBRES 220KV	2986	ILAPA - CUMBRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución de no reconectar LT 220 KV Ilapa - Cumbre C2 por proximidad de trabajos, reparación puntos con anomalías técnicas en vano 74-75 de la LT 220 KV Ilapa - Cumbre C1. Se requiere precaución de No Reconectar de los interruptores asociados a las LT 150 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 130 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue - Panquehue por cercanía en los trabajos.	Desconexión de la LT 220 W Ilapa Cumbre Círculo 2 por proximidad de trabajos.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00	
2023094084	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1640	RIO ACONCAGUA - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3527 4121 3982 4199	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 [EN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Riego de operación de la LT 130 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 130 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos.	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor (SO MM- 202306072 [Intervención de los trabajos]).	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00		
2023095583	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST 346 220KV C1 EST 346 - EST 399 220KV C1 EST 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST 346 220KV C2 EST 346 - EST 399 220KV C2 EST 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E480-E481, E482 y cruce entre vanos E480-E483 y cruce entre vanos E483-E485.	Riesgo Bajo, Trabajo de movimiento de maquinaria de acceso y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E480-E481, E482 y cruce entre vanos E480-E483 y cruce entre vanos E483-E485.	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 1238 y 1239 en S/E Collahuasi: S2.3 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Referencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202309000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSIMOBRA S.A.	436	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	En estructura N°527 se realizará medición de contaminación, en cabina de trabajo	Riesgo: Atrapamiento de partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos y partes de atrapamientos, amarrar correctamente los materiales a izarr.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Los Changos, desahallador 179 en S2N6/220V y no recomendar de S2N5, S2N6, S2N5, S2N6 en caso de TRIP. / En S/E Cumbre, desahallador 178 en S2N5/220V y no recomendar de S2N1, S2N2, S2N4, S2N5 en caso de TRIP.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00
202309529	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO AUTONOTEC S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOPAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOPAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Intervención por lavado de S/E a Negro y Equino de Patin, asociada a SD 2023094747 y Sueli 149	Riesgo bajo, se toman las medidas de seguridad y control riesgo correspondiente	Se Antopagasta No recomendar S2N5 Se Almorito No recomendar S2N5	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 07:00
202309374	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGINE) - GARY 220KV	2005	EL COBRE (ENGINE) - GARY 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con manguera a distancia, tramo 1A a 15A.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre No recomendar S2N5 S/E Gary No recomendar S2N5	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 06:30
202309529	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	34	CENTRAL ALFAFAI - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFAFAI - TAP LA ERMITA 220KV C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Refuerzo de fundaciones de TCCC paflo 15 en S/E Alfafai. Asociado a NNN532.	Se trabajará con el circuito desconectado, sin riesgo para el sistema	-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 06:00
2023095405	Línea	Ejecución Exitosa	PANQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	1607	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 110KV	3780	SOL DEL DESERTO - MARIA ELENA 220KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	Se realizará limpieza de aislamiento, pruebas de resistencia de aislamiento, conexión y verificación de par de apriete en conexiones eléctricas, revisión de conductores, verificaciones de apriete de conexiones de PAT, pruebas de relación de transformación, revisión de niveles de aceite, las medidas de primarios, pruebas de resistencia de conductores, revisión y conexión de fugas menores de aceite, pruebas de resistencia de aislamiento y factos de potencia a devueltos y bocanillas, pruebas de relación de transformación en derivación inicial, intermedia y final	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se coordinar las maniobras con SAESA. Se requiere desconectar la barra principal de 220 KV, sección 1 por mantenimiento a equipos asociados al paflo 38 asociados a la barra N°1	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 19:00
2023094850	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHAÑABES - CHAÑABES 110KV	1641	TAP CHAÑABES - CHAÑABES 110KV C1	Mantenimiento preventivo		Sin Limitaciones	mantenimiento preventivo verificación de sellado, maniobras de apertura y cierre, conexión en equipos, comprobar la aversión de ruido, verificar el estrés mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 19:00
202309836	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - CHALLACOLLO 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmlec, lavado de aisladores asociados a la 1.220KV Lagunas-Challacollo, C1	Instalación con riesgo: 1.220KV Lagunas-Challacollo. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Lagunas, S2121 y S2125 no recomendar. Chalcocillo, S2121 no recomendar. Riesgo del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:01
202309834	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA TECK QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3392 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - PUQUIOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	A solicitud de Transmlec, lavado de aisladores asociados a la 1.220KV Lagunas-Puquios, C1	Instalación con riesgo: 1.220KV Lagunas-Puquios. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos.	Restricciones: Lagunas, S2121, S2123 no recomendar. Puquios, S2121 no recomendar. Riesgo del jefe de faena: no hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:01
202309870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Cursu Farsoso	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	- Corte y poda de árboles con riesgo de daños en cortina por forestal. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con riesgo de daños en cortina por forestal. Restricciones: Resqueñ a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
202309838	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	1837	IBERACAMA - MAITENCILLO 220KV	4483	EST. 1 - MAITENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No Reconnectar Línea 220 kv IBERACAMA - Maitencillo, a solicitud de Transmlec por Lavado de aislación paflo 220KV, incluye marcos de barra primario y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia, incluye desmantelamiento de paflo 220KV en SE Maitencillo.	Riesgo controlado por Transmlec, Lavado de aislación en SE Maitencillo.	Faenas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria. (SDOI N° 2908 registro interno 375)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
202309830	Línea	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	1967	Intervención	Origen Externo	Programada	1279	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES 120KV	2946	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EDUCO CABO LEONES 120KV C1	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No Reconnectar Línea 220 kv Maitencillo - Central Parque Elito Cabo Leones, a solicitud de Transmlec por Lavado de aislación paflo 220KV, incluye marcos de barra primario y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia, incluye desmantelamiento de paflo 220KV en SE Maitencillo.	Riesgo controlado por Transmlec, Lavado de aislación en SE Maitencillo.	Faenas serán realizadas en jornadas diurnas de 08:00 a 18:00 hrs y solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada diaria. (SDOI 2908 de Transmlec registro interno 375)	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
2023098079	Línea	Ejecución Exitosa	MARIA ELENA SOLAR S.A.	673	Intervención	Origen Externo	Programada	1493	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	3455	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220KV	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	No Reconnectar Línea 220 kv Maitencillo - Central Parque Elito Cabo Leones, a solicitud de Transmlec por Lavado de aislación paflo 220KV, incluye marcos de barra primario y auxiliares, marcos de líneas y barra de transferencia, incluye desmantelamiento de paflo 220KV en SE Maitencillo.	Operación de la línea de 220 KV Granja Solar en SE Lagunas y S2121 en SE Lagunas y S2121 en SE Granja Solar	No recomendar S2121 en SE Lagunas y S2121 en SE Granja Solar	No tiene consumo afectado		ninguno		03-11-23 08:00
202309797	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre		Sin Limitaciones	No recomendar Línea 66 kv Valdivia - Los Lagos, por faenas tales de árboles entre estructuras 7, 8, 9, 13 y 15.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2025-03-30 registro interno 375).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:30

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Elección Exitosa, Elección Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipos Actividad	Origen	Tipos Programación	ID(i)	Linea	ID(i)	Tramite(i)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Final	Fecha Inicio
2023098179	Linea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORDO 110KV C1 TAP PUNTA TORDO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo Construcción Fundación Torre 24 que incluye: Trizado, excavación, empalillado, enfiladuras, moldajes, hormigonados, descómbrs, rellenos, Reacciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del pila de faena. Subestación Maitencillo, Canos, cables y barras new pines plasticas Delimitación zona de trabajo	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, SCHED7: Ampliación SE Maitencillo Construcción de Fundación Torre 24 que incluye: Trizado, excavación, empalillado, enfiladuras, moldajes, hormigonados, descómbrs, rellenos, Reacciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del pila de faena. Subestación Maitencillo, Canos, cables y barras new pines plasticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 08:00		
2023098432	Linea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPS - CASTILLA 110KV C1 MAITENCILLO - TAP PUNTA TORDO 110KV C1 TAP PUNTA TORDO - CHUSCHAMPS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Maitencillo: Pato 110 KV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pato H2, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones cerco aéreas, se considera repaltes y trizado, excavaciones, empalillado, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chicles de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT)	Actividades: Construcción de fundaciones y conexiones en patos de alta tensión, S/E Maitencillo: Proyecto SCHED7 Ampliación SE Maitencillo: Pato 110 KV Sector Norte Construcción de Fundaciones y Trabajos de MPT en Nuevo Pato H2, incluye trabajos en fundaciones de Luminaria y fundaciones cerco aéreas, se considera repaltes y trizado, excavaciones, empalillado, armadura, moldajes, hormigonado y refuerzo fundaciones, se incluye trabajo de chicles de malla de puesta a tierra nueva (sin conexión a MPT)	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 08:00		
2023098438	Linea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1167	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 143A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo,	Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 08:00	
2023098437	Linea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEUA 220KV L2 C2 TAP JORQUEUA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo,	Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 08:00	
2023098436	Linea	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEUA 220KV L1 C1 TAP JORQUEUA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo,	Actividades: Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	Reemplazo de URT, S/E Maitencillo, Proyecto operacional capex hotel reemplazo de URT GE D20, - 1) Reemplazo de la actual RTU D20 por la nueva RTU E300, en la S/E MAITENCILLO. ... Se desenergizará la actual RTU D20 confirmando el estado de "FUERA DE SERVICIO" para pasar todos los roles de datos de protección, medición, supervisión y control a la nueva RTU G300 además de conectar todos los actuales módulos de la RTU D20 a la nueva RTU G300 vía protocolo D20-link. ... Una vez normalizados los servicios de protección, medición, supervisión y control.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-23 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros: General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Torre(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2023098424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Mantenimiento: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pólo (Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC).	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N6217: Ampliación SE Mantenimiento: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pólo (Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC). Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AB-EP-18. ***Nota: Se considerará trabajos con cerco delimitador instalado previamente.***Nota: Los trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023098436	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	1248 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Pólo 110 KV Construcción Canchales, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazado, excavación, empalmado, armaduras, hormigonado y rellenos	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N6217: Ampliación SE Mantenimiento: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pólo (Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC). Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumplirá con lo indicado en minuta AB-EP-18. ***Nota: Se considerará trabajos con cerco delimitador instalado previamente.***Nota: Los trabajos no contemplan el uso de maquinaria. Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023098377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenimiento: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, S2N6217: Ampliación SE Mantenimiento: Construcción de Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Cono y cadenas plásticas Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023098376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenimiento: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, S2N6217: Ampliación SE Mantenimiento: Construcción de Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Cono y cadenas plásticas Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		
2023098375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Mantenimiento: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente.	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, S2N6217: Ampliación SE Mantenimiento: Construcción de Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trazado, replanteo, excavación, enformadura, moldaje, hormigón, relleno y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Cono y cadenas plásticas Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-23 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros: General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Torre(s)	Tipo Trabajo	Referencia	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio	
2023098374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - AIGAMORO 110KV	3479	MAITENCILLO - AIGAMORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Construcción Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trassado, replanteo, excavación, enfiladrado, moldaje, hormigón, refuerzo y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fama Subestación Maitencillo. Contar y cables eléctricos Zona delimitada	Actividades: Construcción de fundaciones con riesgo no significativo, S/OH2.T: Ampliación SE Maitencillo Construcción de Fundación Torre 1, incluye actividades de: Trassado, replanteo, excavación, enfiladrado, moldaje, hormigón, refuerzo y Malla Puesta a Tierra sin intervención de malla existente. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fama Subestación Maitencillo. Contar y cables eléctricos Zona delimitada	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 08:00		
2023097103	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 Limitaciones	S/E Canutillar: Reemplazo de teleprotecciones vía MMOD dirección Puerto Montt TPB1 y TPB1 a intervención equipo MMOD dirección N/E El Volán	Bajo	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía MMOD en posición desconectado de Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2 (Condición actual del equipo, debido a que se encuentra en falla).	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 08:00	
2023097102	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 Limitaciones	S/E Canutillar: Reemplazo de teleprotecciones vía MMOD dirección Puerto Montt TPB1 y TPB1 a intervención equipo MMOD dirección N/E El Volán	Bajo	Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama. No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía MMOD en posición desconectado de Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2 (Condición actual del equipo, debido a que se encuentra en falla).	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 08:00	
2023096808	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEHERA S.A.(N. Revision)	636	Intervención	Origen Interno	Programada	1409	C.R. MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV (N. REVISION)	3387	C.R. MAITENCILLO - MAITENCILLO 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación			Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio (T 110 KV C.R. Maitencillo - Maitencillo. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama: 12M, BPH-1 y BPH-2 en S/E Maitencillo. 12M71 y BPH1-1 en S/E C.R. Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama: 12M, BPH-1 y BPH-2 en S/E Maitencillo. 12M71 y BPH1-1 en S/E C.R. Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-11-23 00:00	
2023096094	Línea	Ejecución Exitosa	AELANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	34	CENTRAL ALFAFAZ - LOS ALMENDROS 220KV	135 136	CENTRAL ALFAFAZ - TAP LA ENMITA 220KV C1 TAP LA ENMITA - LOS ALMENDROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Sin Limitaciones	Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconector lado línea perteneciente al Cto N°1.	Se trabajará con el circuito desconectado, sin riesgo para el sistema perteneciente al Cto N°1.	Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconector lado Línea perteneciente al Cto N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 18:10	
2023097871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo			Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC se requiere actualizar la recomendación automática de los interruptores K6 / K9 en subestación Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, en caso de Trip, prelación de "no recomendar" 12M, 12M2, 12M3, 12M4, 12M5, 12M6, 12M7, 12M8, 12M9, 12M10, 12M11, 12M12, 12M13, 12M14, 12M15, 12M16, 12M17, 12M18, 12M19, 12M20, 12M21, 12M22, 12M23, 12M24 en subestación Cumbre para realizar tendido de conductores AT entre torres 452N y 453N en el Circuito N°1.	Riesgos a controlar K6, K8, K9 en S/E Los Changos, // K4 y no recomendar K1, K2, K3 y K5 en S/E Cumbre.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no recomendar K1, K3, K5, K8 en S/E Los Changos, // Deshabilitar F79 en K1, K4 y no recomendar K1, K2, K3 y K5 en S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 08:00	
2023097948	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Intervención	Origen Interno	Programada	690	DIEGO DE ALMAGRO - POTRERILLOS 110KV	65 66	DIEGO DE ALMAGRO - LLANTA 110KV C2 LLANTA - POTRERILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 08:00	
2023097951	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1648	RIO SALADO - POTRERILLOS 110 KV	42 3942	LLANTA - POTRERILLOS 110KV C1 EST. E-68 - LLANTA 110KV C1	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 08:00	
2023097634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV	2824 2825	CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2	Lavado de Aislación			Sin Limitaciones	Lavado de aislación con camión lavador, en ambos circuitos, entre estructuras N° 1 y N°464.	Se realizará lavado mecanizado de aislación de línea.	Riesgos: ACORTAMIENTO de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falta a tierra (flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductores (enmascarar y cuerdas de vial), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, evitar caer de escalera.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K1, K3 y no recomendar K5, K8, K9 en S/E Cumbre. // Deshabilitar F79 en K6, K2 y no recomendar K8, K3, K11 y K12 en S/E Nuevo Cardones.	No tiene consumo afectado		ninguno		31-10-23 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17

Estados: Ejecución Exitosa Ejecución Exitosa

Total registros General: 389

Total registros Línea: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Atención	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Observación	Fecha Inicio
2023094287	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSNELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URBIE 110KV	1877 4757 1378	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URBIE 110KV C1 TAP OFF URBIE - URBIE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 vV Emeralda - Urbie por lavado de aislación con agua a presión, podrán remoto manual.	Riesgo de operación de protecciones durante faenas de lavado.	Coordenadas con CCE. Faenas con aviso de suspensión diaria, dentro del período y horarios señalados en SD. (PT N° 1515 registro interno Transnemi).	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00	
2023091207	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 Limitaciones	SE Puerto Montt: Reemplazo de teleprotecciones vía MMCO TPMS y TPMS, dirección Central Canutillar, y habilitación de nueva vía de comunicación en Multiplexor existente.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 a 16 AA, C.C. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía MMCO en posición desconectada de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2 (Condición actual del enlace, debido a que se encuentra en falla). Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00	
2023091206	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 Limitaciones	SE Puerto Montt: Reemplazo de teleprotecciones vía MMCO TPMS y TPMS, dirección Central Canutillar, y habilitación de nueva vía de comunicación en Multiplexor existente.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2 a 16 AA, C.C. Puerto Montt Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: Se requiere teleprotección vía MMCO en posición desconectada de Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 y C2 (Condición actual del enlace, debido a que se encuentra en falla). Nota: Trabajos coordinados con Colbún.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-10-23 08:00	
2023095656	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	252	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	267	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1	Roca y poda franga servidumbre	Sin Limitaciones	No reconectar línea 66 kv controlado, se mantendrán las distancias de seguridad con línea energizada.	Nivel de riesgo bajo y controlado, se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2023-06335 registro interno STS).	Solicitud se suspenderá diariamente al finalizar la jornada laboral. (PT 2023-06335 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno		27-10-23 08:30	
2023095782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1165	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transalec, se requiere precaución de no reconectar S2MS, S2MS, S2MS, S2MS (S/E Los Changos) y S2K1, S2K2, S2K4, S2K5 (S/E Cumbre), para construcción de cerco perimetral tipo building en el lado Este de S/E Peralta, lo cual implica cruce de maquinaria y trabajos de ODOC en caravana a línea energizada LT 230KV Los Changos - Cumbre.	Riesgos evaluados serán controlados por Transalec.	Condiciones operacionales requeridas: Precaución de no reconectar K5/N6/N9 y deshabilitar reconexión automática (PT) en K6/N9 (S/E Los Changos) / Precaución de no reconectar K1/N2/N3S y deshabilitar reconexión automática (PT) en K1/N4 (S/E Cumbre). S2C1-1188: Roca de vegetación en franga de servidumbre. En caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-10-23 08:00	
2023094087	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339 1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1 CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franga de servidumbre	Nivel de riesgo Bajo	S2C1-1188: Roca de vegetación en franga de servidumbre. En caso de falla NO reconectar, coordinar con el jefe de faena la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-10-23 08:00	
2023093719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoramiento en conductos y de empalmes, en fibra óptica OPIC® de LT San Luis - Quillota. Se reemplazarán los tramos de fibra óptica al interior de las subestaciones San Luis y Quillota, por lo que deben ejecutar estos tendidos en las condiciones de las subestaciones.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Los trabajos consideraran realizar todos los empalmes del cable de fibra óptica de la línea San Luis - Quillota. Los Trabajos deshabilitarán en las teleprotecciones por fibra óptica. Sin embargo, la teleprotección de enlaces microondas quedará activa. Trabajos deshabilitarán el canal de la BTA por fibra óptica, durante los trabajos el canal BTA por microonda estará activo. Trabajos deshabilitarán el enlace de datos por fibra óptica a S/E Quillota, durante los trabajos el enlace de datos por microonda estará activo.	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 10:00	
2023094416	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MAITENCILLO 220KV	3663	EST 343A - MAITENCILLO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño 18. (Trabajos previos NUP 3406 MNE)	SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño 18. (Trabajos previos NUP 3406 MNE)	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, SE Maitencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño 18. (Trabajos previos NUP 3406 MNE). -- (3) Descargar última configuración RTU D30 -- (2) Descargar última configuración Controlador GE C30 del paño 18 de manera offline. -- (5) Enviar a validar modificaciones en configuración de RTU y Controlador GE C30 con personal de	No tiene consumo afectado		ninguno		23-10-23 08:00	

Fecha generación reporte: 24-11-2023 15:22:17
Estados: Elección Exitosa, Elección Exitosa
Total registros General: 389
Total registros Línea: 155

Numero	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Finalizado	Fecha Inicio
202306340	Linea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCOS	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	631	SAN FRANCISCO - LOS BRONCOS 66KV	3989	SAN FRANCISCO - EST. N°2 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará retiro de puntos calientes en fase A y C a la Regleta de salida de mufas Planta SAG-18	Los riesgos son: Electroshock, caída desde altura, los equipos de energía eléctrica por Circuitos de energía, quemaduras, lesiones por explosión, puesta a tierra de trabajos y operacionales.	Se realizará retiro de puntos calientes en la fase A y C, los equipos de energía eléctrica por Circuitos de energía, quemaduras, lesiones por explosión, puesta a tierra de trabajos y operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-09-23 08:15	
202307423	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá (NUP-3934) Configuración de Controlador de Paflo 13 y Pruebas de control N1.	Actividades: SE Tarapacá (NUP-3934) Pruebas efectivas de disparos, arranques, enclavamientos y señales de equipos desvinculados de la operación. Acorralado Funcional de paflo 13, CTR1-13, PROT-13, SAA AC-CC, BR13-1, BR13-2, BR13-3/VE, TTEC-13, TTP-13, S213, CTR1-16, TTP-16. Configuración de Controlador de Paflo 13 y Pruebas de control N2, NCTA. Las protecciones se encuentran desvinculadas y el paflo 13 desconectado de la Barra Principal Sección 1 de Barra de Transformación y de la línea Tarapacá Patache C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		21-08-23 08:00		
202309594	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1360 1361 1362 1363	ESTRUCTURA 129 - ESTRUCTURA 128 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 128 - MONTE PATRHA 66KV C2 MONTE PATRHA - OVALLE 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 57 - CGE - Monte Patra	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-01-20 07:00		
202309593	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Externo	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1259 1260 1261 1262	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRHA 66KV C1 MONTE PATRHA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sodi N° 57 - CGE - Monte Patra	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		09-01-20 07:00		
201803935	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1422 1428 1429 1432	CHUSCHAMPIS - CASTILLA 110KV C1 CASTILLA - CARDONES 110KV C1 MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1 PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructuras N° 484 a 615.	L 110KV Maitencillo, Cardones, C1 durante la barra.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-07-18 07:00		
2017024740	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	661	Intervención	Origen Externo	Programada	934	CENTRAL SANTIAGO SOLAR - CERRO NAVIA 110KV	147 148 149	CERRO NAVIA - TAP BATUCO 110KV C1 TAP BATUCO - TAP PUNTA FLECO 110KV C1 TAP PUNTA FLECO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones		Trabajos en los accesos a proyecto Santiago Solar, movimiento de tierra, maquinaria y personal a nivel de plus, bajo la LT Las Vegas - Cerro Navia 52135 KV. Entre los toros N° 199 - 200 y 201 - 202. En caso de operación automática no reconectar interruptores en SE Las Vegas 52131 - 5214 y en SE Cerro Navia 52143 - 52144.	No tiene consumo afectado		ninguno		05-06-17 08:00		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresado en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004388

Solicitante:

ELIAS FRANCISCO FRITIS BORQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HERNAN FUENTES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-11-2023 11:49

Fecha Normaliza : 03-11-2023 11:51

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 6

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución CGE afecta los consumos de S/E Hernan Fuentes

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: CGE Dx. no se pronuncia por fallas externas
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1184

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2023 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2023 11:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-11-2023 11:51

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004386

Solicitante:

Teddy Varas Salinas

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HERNAN FUENTES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E HERNAN FUENTES ET1

Nombre : S/E HERNAN FUENTES ET1

Fecha Perturbacion : 03-11-2023 11:49

Fecha Normaliza : 03-11-2023 11:51

Protección : Sobrecorriente

Interruptor : 52ET1

Consumo : 6 MW

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52ET1 S/E Hernan Fuentes

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52ET1 S/E Hernan Fuentes afectando los consumos de la S/E
-**Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con el CDC
-**Hechos Sucedidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Atacama
/ Clientes Afectados: 3152

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

03-11-2023 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-11-2023 11:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-11-2023 11:51

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	03 de noviembre 2023
Hora	11:49

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de la instalación donde se produjo de falla.

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Trasmisión.

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

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Trasmisión.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Trasmisión.
El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución, en la cual se produce una falla de tipo evolutiva con un periodo de simultaneidad que involucra a dos alimentadores de la misma subestación Hernan Fuentes, lo cual provoca que el elemento de protección de sobrecorriente asociado a paño ET1 de SE Hernan Fuentes alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados.

1.3. Causa origen de la falla:

El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución en la cual se produce una falla de tipo evolutiva y simultánea en los alimentadores E1 Bodega y E4 Piedra Colgada de SE Hernan Fuentes, lo cual provoca que el elemento de protección de sobrecorriente asociado a paño ET1 de SE Hernan Fuentes alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	---
Fenómeno Eléctrico	PR51	Sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

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

1.6. Comuna donde se originó la falla.

COPIAPÓ_ID 3101

1.7. Comunas afectadas por la falla.

COPIAPÓ_ID 3101

1.8. Reiteración.

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

- IF 2023002988 DF 52ET1 SE Hernán Fuentes 18-07-2023.

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

No hay fallas en los últimos 24 meses móviles

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

- IF 2023002988 DF 52ET1 SE Hernán Fuentes 18-07-2023

Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 76.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Hernán Fuentes	Transformador N°1	Barra 23 kV	11:49	11:51

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

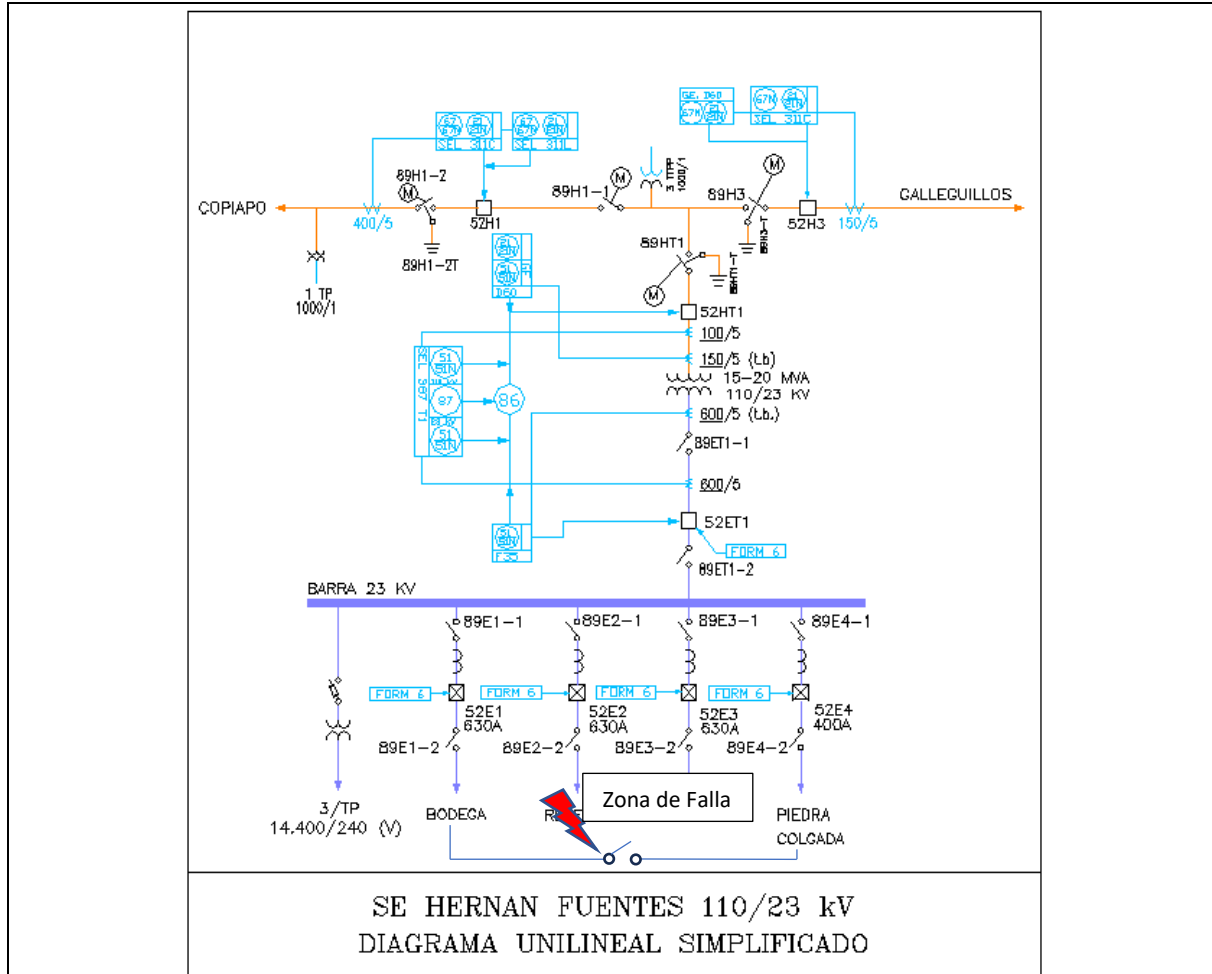


Figura N° 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Hernán Fuentes	T1	Cto. Bodega	E1	-0,7	11:49	11:52	1	Se realiza recuperación total de clientes
		Cto. UDA	E3	1,8	11:49	11:51	1	Se realiza recuperación total de clientes
		Cto. Piedra Colgada	E4	0,5	11:49	11:53	1	Se realiza recuperación total de clientes
Total				3,0				

ENS: 0,13 MWh

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Hernán Fuentes	DF 52ET1 de S/E Hernán Fuentes, según IF N°2023004386	11:49
Hernán Fuentes	Abierto 52E1 Cto. Bodega.	11:49

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

Hernán Fuentes	Abierto 52E4 Cto. Piedra Colgada.	11:49
Hernán Fuentes	Cerrado 52ET1 de S/E Hernán Fuentes. Se recupera barra de 23 KV y 52E3 Cto. Uda.	11:51
Hernán Fuentes	Cerrado 52E1 Cto. Bodega.	11:52
Hernán Fuentes	Cerrado 52E4 Cto. Piedra Colgada.	11:53

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

Es importante aclarar que la operación no selectiva de paño general de MT de SE Hernan Fuentes (ET1) se produce debido a una falla evolutiva ocurrida en el sistema de distribución, específicamente en los alimentadores Bodega y Piedra Colgada en donde se produce inicialmente una falla en alimentador Bodega la cual evoluciona a una falla simultánea con alimentador Piedra Colgada, lo que provoca la correcta operación de Paño E1 (Bodega) y operación correcta pero no selectiva de Paño ET1 de SE Hernan Fuentes.

Es importante señalar y aclarar que el desempeño individual de las protecciones de paños E1, E4 y ET1 fue correcto y de acuerdo a lo esperado en función de los parámetros determinados en estudios de protecciones vigente, sin embargo esta es no selectiva debido a que Paño ET1 registra en el mismo periodo dos fallas en forma consecutiva sin interrupción entre ellas lo que provocan una sumatoria del tiempo en la cual el paño ET1 estuvo expuesto a la falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Form 6	14:48:42.874	Hernán Fuentes	ET1	51P	1.02 s	
SEL 387	14:48:42.959	Hernán Fuentes	ET1	51P2T	1.02 s	
SEL 351R	14:48:27.177	Hernán Fuentes	E1	51P1T	0.59 s	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.1 Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.2.2 SE Hernán Fuentes- Paño HT1-ET1

7.2.2.1 Protección diferencial de transformador

SEL 387 (Principal)

Elemento protegido: Transformador T1

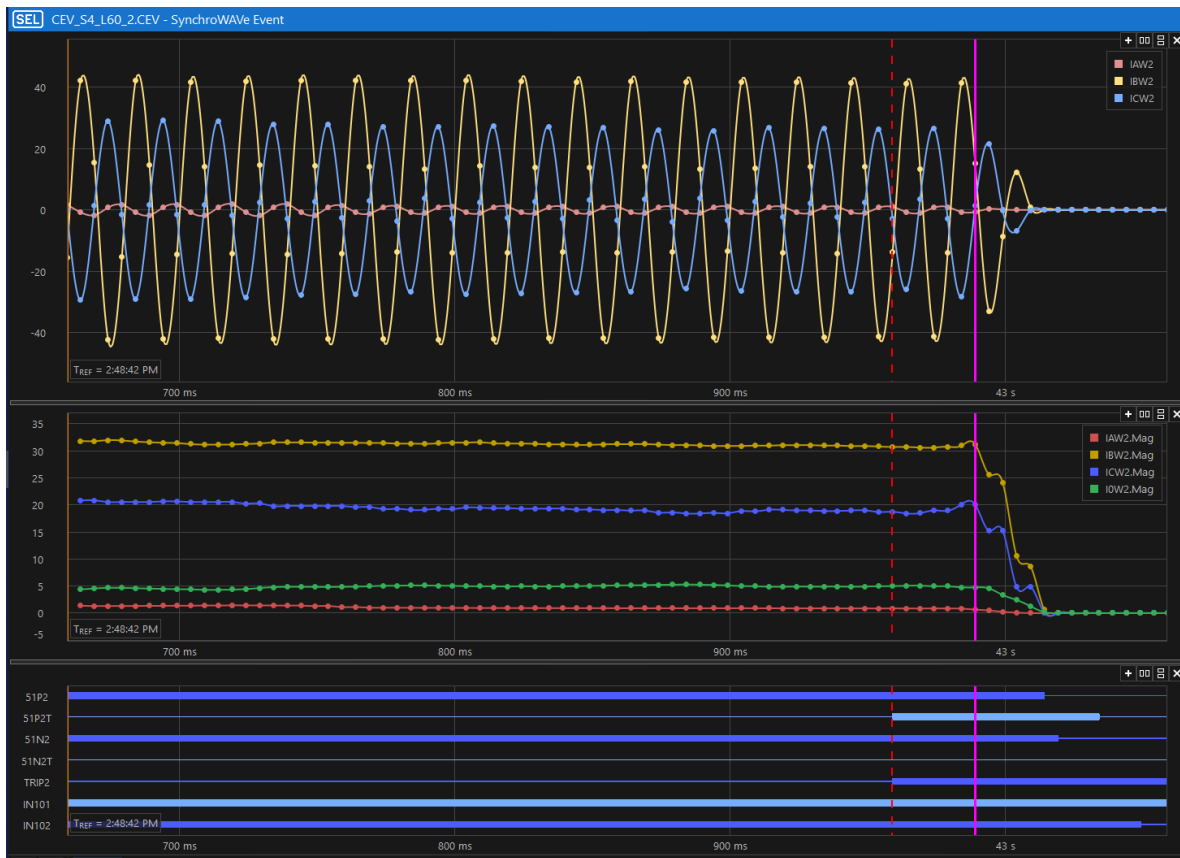
• **Reporte de Eventos.**

SE SEL387	HERNAN -	FUENTES T1	Date:	11-03-2023	Time:	16:40:15.461			
#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS				
1	11-03-2023	14:50:43.704	ER	1					
2	11-03-2023	14:48:42.959	TRIP2	1	TRIP	51	B	W2	
3	09/21/23	14:41:26.205	ER	1					
4	07/18/23	11:22:49.289	ER	1					
5	07/18/23	11:20:35.259	TRIP2	1	TRIP	51	A	B	W2
6	08-11-2022	16:28:29.745	ER	1					
7	04/18/21	10:47:21.885	ER	1					
8	04/18/21	10:47:04.833	ER	1					
9	04/18/21	10:45:58.745	ER	1					
10	04/18/21	10:38:58.535	ER	1					
11	04/18/21	09:00:17.786	ER	1					
12	05/17/19	18:41:50.503	ER	1					
13	02/17/19	08:07:50.115	ER	1					
14	02/17/19	08:03:25.998	TRIP2	1	TRIP	51	B	W2	
15	01/26/19	21:41:08.502	ER	1					
16	01/26/19	21:28:30.420	ER	1					
17	01/23/19	13:47:40.189	ER	1					
18	12/16/18	10:00:17.584	ER	1					
19	12/13/18	12:46:43.595	CLS1	1					
20	11-11-2018	10:13:08.940	CLS1	1					
21	11-11-2018	10:10:41.696	ER	1					

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

- Registro oscilográfico de evento.

1 SEL387 - T1 - SE HERNAN FUENTES
 11/3/2023 2:48:42.959000 PM
 File: CEV_S4_L60_2.CEV
 FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324
 Event: TRIP2
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle



En la Oscilografía anterior se muestran las corrientes del paño ET1 y las variables digitales registradas por el relé SEL-387. La corriente más alta fue la de la fase "C" que alcanzó aproximadamente 31A secundarios (3720A primarios considerando razón de TTCC 600/5). Se activa el elemento 51P2T que causa la señal de TRIP2 y apertura del interruptor 52ET1 que se confirma con la señal IN102. Notar que la corriente de 3720A corresponde a la registrada hacia el final de la falla y se desconoce la magnitud de la corriente anterior, la

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

que se presume diferente debido a la naturaleza evolutiva de la falla, como lo muestra el análisis de la operación del SEL-351R del E1.

- **Registro Secuencial de eventos Relé SEL 387 SE Hernán Fuentes.**

SE SEL387	HERNAN -	FUENTES T1	Date: 11-03-2023	Time: 16:40:42.500	
FID=SEL-387-5-R610-V0-Z004004-D20100324					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
31	04/18/21	10:47:21.882	IN102	Asserted	
30	08-11-2022	16:27:52.421	IN101	Deasserted	
29	08-11-2022	16:28:29.738	Relay newly powered up		
28	08-11-2022	16:28:29.743	IN101	Asserted	
27	08-11-2022	16:28:29.743	IN102	Asserted	
26	08-11-2022	16:28:29.743	IN103	Asserted	
25	08-11-2022	16:28:29.743	IN104	Asserted	
24	07/18/23	11:20:35.259	51P2T	Asserted	
23	07/18/23	11:20:35.259	OUT104	Asserted	
22	07/18/23	11:20:35.339	51P2T	Deasserted	
21	07/18/23	11:20:35.354	IN102	Deasserted	
20	07/18/23	11:20:35.376	IN102	Asserted	
19	07/18/23	11:20:35.481	IN102	Deasserted	
18	07/18/23	11:20:36.259	OUT104	Deasserted	
17	07/18/23	11:22:49.286	IN102	Asserted	
16	09/21/23	14:40:55.068	IN101	Deasserted	
15	Invalid	Data			
14	09/21/23	14:41:26.198	Relay newly powered up		
13	09/21/23	14:41:26.203	IN101	Asserted	
12	09/21/23	14:41:26.203	IN102	Asserted	
11	09/21/23	14:41:26.203	IN103	Asserted	
10	09/21/23	14:41:26.203	IN104	Asserted	
9	09/27/23	14:29:12.627	Relay newly powered up		
8	11-03-2023	14:48:42.959	51P2T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente de Fase
7	11-03-2023	14:48:42.959	OUT104	Asserted	Orden de Apertura 52ET1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

6	11-03-2023	14:48:43.034	51P2T	Deasserted	
5	11-03-2023	14:48:43.049	IN102	Deasserted	Confirmación Apertura 52ET1
4	11-03-2023	14:48:43.074	IN102	Asserted	
3	11-03-2023	14:48:43.167	IN102	Deasserted	
2	11-03-2023	14:48:43.959	OUT104	Deasserted	
1	11-03-2023	14:50:43.701	IN102	Asserted	Confirmación Cierre 52ET1

En la secuencia de eventos, se observa en el evento N° 8 la activación del elemento de sobrecorriente de tiempo inverso por falla entre fases, mientras que en el evento N° 7 se observa el envío de orden de apertura hacia el interruptor 52ET1, y en el evento N°5 la posterior confirmación del estado abierto del interruptor 52ET1 después de 91 milisegundos. En el evento N°4 y 3, se observa un falso cambio de estado del 52ET1, ya que no existe un elemento de reconexión activo. Finalmente, en el evento N°1 se confirma el cierre del interruptor 52ET1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.3 Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.2.4 SE Hernán Fuentes- Paño ET1

7.2.4.1 Sistema 2 (Respaldo)

GE F35

Elemento protegido: Transformador T1

- **Reporte de Eventos.**

Sin registro.

- **Registro oscilográfico de evento.**

Sin registro.

- **Registro Secuencial de Eventos.**

Event Number	Date	Time	Cause	Observación
43406	Oct 31 2023	09:52:26.478035	PHASE UV1 DPO A	
43407	Oct 31 2023	09:52:26.483043	PHASE UV1 DPO B	
43408	Nov 01 2023	12:25:49.116820	NEUTRAL TOC1 PKP	
43409	Nov 01 2023	12:25:49.126842	NEUTRAL TOC1 DPO	
43410	Nov 02 2023	01:02:14.921069	NEUTRAL TOC1 PKP	
43411	Nov 02 2023	01:02:15.140959	PHASE UV1 PKP A	
43412	Nov 02 2023	01:02:15.140959	PHASE TOC1 PKP A	
43413	Nov 02 2023	01:02:16.145019	PHASE UV1 DPO A	
43414	Nov 02 2023	01:02:16.150000	PHASE TOC1 DPO A	
43415	Nov 02 2023	01:02:16.169957	NEUTRAL TOC1 DPO	
43416	Nov 02 2023	01:02:22.741215	NEUTRAL TOC1 PKP	
43417	Nov 02 2023	01:02:22.771179	NEUTRAL TOC1 DPO	
43418	Nov 02 2023	01:02:22.801142	NEUTRAL TOC1 PKP	
43419	Nov 02 2023	01:02:26.526270	NEUTRAL TOC1 DPO	
43420	Nov 02 2023	02:13:45.498039	PHASE UV1 PKP A	
43421	Nov 02 2023	02:13:45.508023	PHASE TOC1 PKP A	
43422	Nov 02 2023	02:13:45.518017	PHASE TOC1 DPO A	
43423	Nov 02 2023	02:13:45.562972	PHASE UV1 DPO A	
43424	Nov 03 2023	14:48:41.994096	PHASE TOC1 PKP B	
43425	Nov 03 2023	14:48:41.999102	PHASE UV1 PKP B	

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

43426	Nov 03 2023	14:48:42.004083	PHASE UV1 PKP A	
43427	Nov 03 2023	14:48:42.004083	NEUTRAL TOC1 PKP	
43428	Nov 03 2023	14:48:42.334820	PHASE TOC1 PKP A	
43429	Nov 03 2023	14:48:42.339828	PHASE UV1 PKP C	
43430	Nov 03 2023	14:48:42.515077	PHASE UV1 DPO B	
43431	Nov 03 2023	14:48:42.515077	PHASE TOC1 PKP C	
43432	Nov 03 2023	14:48:42.520073	PHASE UV1 DPO C	
43433	Nov 03 2023	14:48:42.530077	PHASE UV1 DPO A	
43434	Nov 03 2023	14:48:42.600062	PHASE UV1 PKP A	
43435	Nov 03 2023	14:48:42.620057	PHASE UV1 PKP B	
43436	Nov 03 2023	14:48:42.620057	PHASE UV1 PKP C	
43437	Nov 03 2023	14:48:42.625055	PHASE UV1 DPO B	
43438	Nov 03 2023	14:48:42.635055	PHASE TOC1 DPO A	
43439	Nov 03 2023	14:48:42.635055	PHASE TOC1 DPO B	
43440	Nov 03 2023	14:48:42.640046	PHASE UV1 PKP B	
43441	Nov 03 2023	14:48:42.655027	PHASE UV1 DPO A	
43442	Nov 03 2023	14:48:42.655027	PHASE TOC1 PKP B	
43443	Nov 03 2023	14:48:42.670006	PHASE UV1 PKP A	
43444	Nov 03 2023	14:48:42.834799	PHASE UV1 DPO A	
43445	Nov 03 2023	14:48:42.999744	PHASE UV1 PKP A	
43446	Nov 03 2023	14:48:43.009747	PHASE UV1 DPO C	
43447	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE UV1 DPO B	
43448	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE TOC1 DPO B	
43449	Nov 03 2023	14:48:43.014746	PHASE TOC1 DPO C	
43450	Nov 03 2023	14:48:43.019750	PHASE UV1 DPO A	
43451	Nov 03 2023	14:48:43.024755	NEUTRAL TOC1 DPO	
43452	Nov 03 2023	14:50:43.667843	PHASE UV1 PKP B	
43453	Nov 03 2023	14:50:43.672846	PHASE UV1 PKP A	
43454	Nov 03 2023	14:50:43.672846	PHASE UV1 PKP C	
43455	Nov 03 2023	14:50:43.682857	PHASE UV1 DPO B	
43456	Nov 03 2023	14:50:43.687860	PHASE UV1 DPO A	
43457	Nov 03 2023	14:50:43.687860	PHASE UV1 DPO C	
43458	Nov 03 2023	14:52:31.885153	PHASE UV1 PKP A	
43459	Nov 03 2023	14:52:31.935187	PHASE UV1 DPO A	
43460	Nov 03 2023	16:21:04.941189	PHASE UV1 PKP A	
43461	Nov 03 2023	16:21:04.941189	PHASE UV1 PKP B	
43462	Nov 03 2023	16:21:05.126161	PHASE UV1 DPO A	
43463	Nov 03 2023	16:21:05.126161	PHASE UV1 DPO B	
43464	Nov 03 2023	16:41:29.988189	PHASE UV1 PKP A	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

43465	Nov 03 2023	16:41:29.993184	PHASE UV1 DPO A	
43466	Nov 03 2023	16:41:30.008172	PHASE UV1 PKP A	
43467	Nov 03 2023	16:41:30.013166	PHASE UV1 DPO A	
43468	Nov 03 2023	16:41:30.028148	PHASE UV1 PKP A	
43469	Nov 03 2023	16:41:30.033139	PHASE UV1 DPO A	
43470	Nov 04 2023	04:14:47.213908	PHASE UV1 PKP A	
43471	Nov 04 2023	04:14:47.218910	PHASE UV1 DPO A	
43472	Nov 04 2023	04:14:47.218910	PHASE UV1 PKP B	
43473	Nov 04 2023	04:14:47.218910	PHASE TOC1 PKP A	
43474	Nov 04 2023	04:14:47.228918	PHASE TOC1 DPO A	
43475	Nov 04 2023	04:14:47.233923	PHASE UV1 DPO B	

En el registro secuencial de eventos, desde el evento N° 43424 hasta el evento N° 43449 se registran arranques del elemento de sobrecorriente de tiempo inverso en las fases A, B y C, pero sin registro de operación con orden de apertura al 52ET1.

Según este relé la duración de la falla fue de 1.02 Seg. desde la primera activación registro 4324 hasta la última desactivación registro 43449.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.5 Análisis Actuación de Esquema de Protección 3

7.2.6 SE Hernán Fuentes– Paño ET1.

7.2.6.1 Sistema 3 (Respaldo)

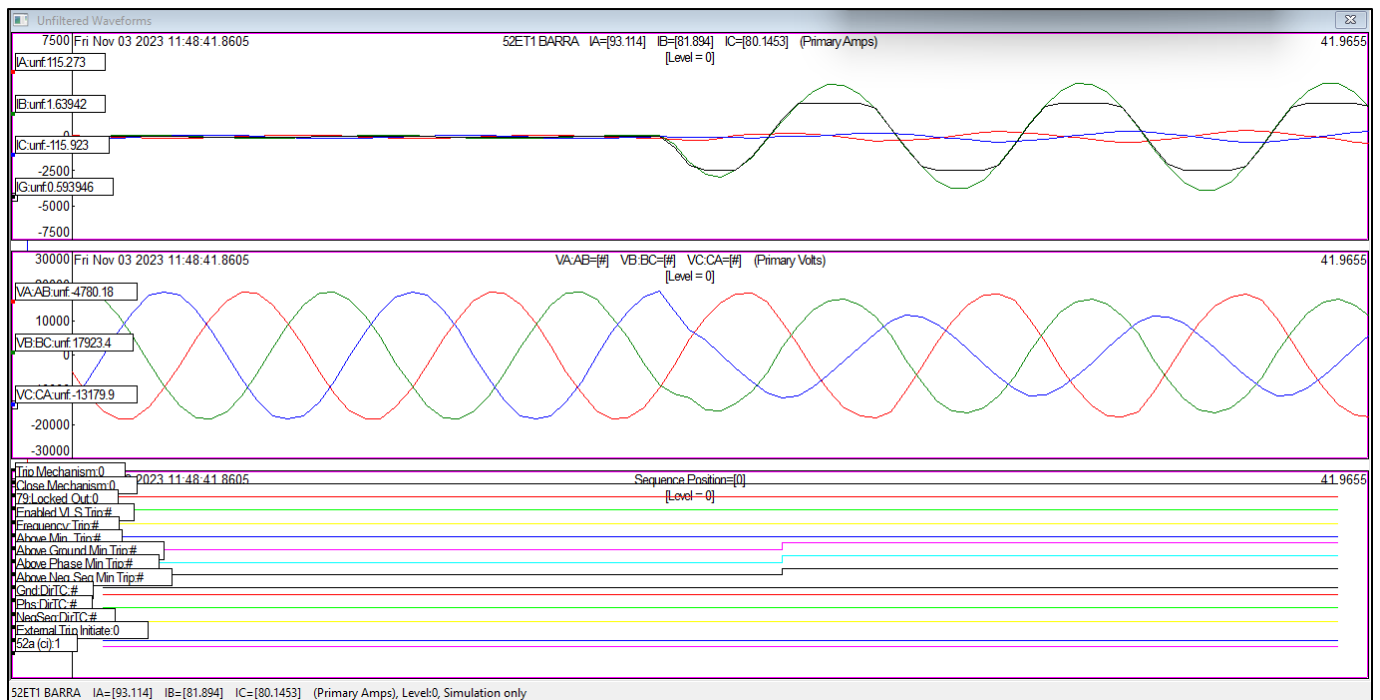
Relé Form6.

Elemento protegido: Paño ET1

- **Reporte de Eventos.**

Sin registro

- **Registro oscilográfico de eventos.**



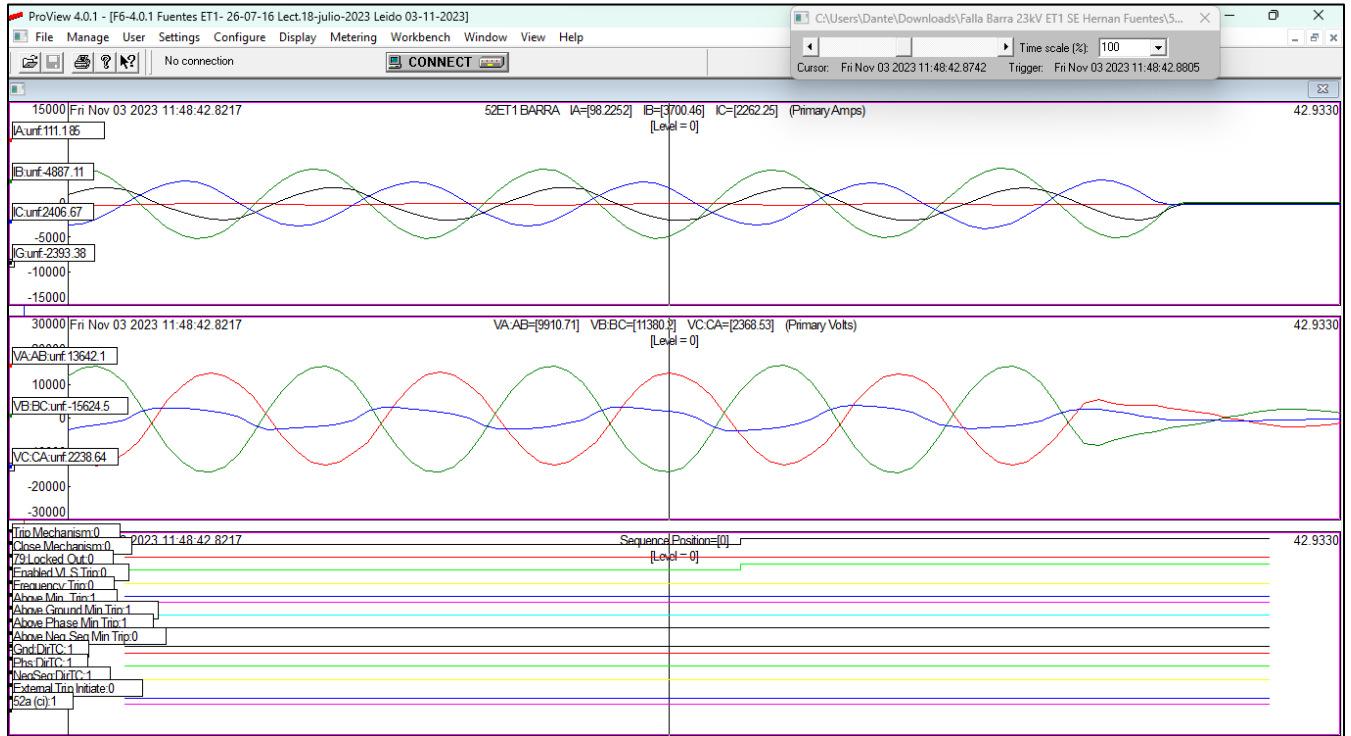
Registro N°1 – Activación Elemento Sobrecorriente 52ET1 Relé Form6 SE Hernán Fuentes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386

FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023

INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes



Registro N°2 – Apertura 52ET1 Relé Form6 SE Hernán Fuentes.

• **Registro Secuencial de eventos Relé Form6 SE Hernán Fuentes.**

User device name = 52ET1 BARRA											
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC	Observación
001	23/11/03	14:50:44.419	no control alarm	18	13	20	0	110	110	110	
002	23/11/03	14:50:43.465	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	Orden Cierre 52ET1
003	23/11/03	14:48:53.876	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
004	23/11/03	14:48:42.920	FAULT DATA (pri)	99	3718	2407	1815	42	50	13	
005	23/11/03	14:48:42.874	OVERCURRENT TRIP	97	3695	2267	1770	81	94	19	Orden Apertura 52ET1
006	23/11/03	14:48:42.874	CONTROL LOCKOUT 97	3695	2267	1770	81	94	19		
007	23/07/18	21:30:37.635	no control alarm	124	117	129	1	110	110	110	
008	23/07/18	19:14:21.622	CONTROL ALARMS 93	87	79	1	0	0	0	0	
009	23/07/18	13:17:25.885	no control alarm	154	147	155	1	108	108	108	
010	23/07/18	13:17:01.717	CONTROL ALARMS 154	147	156	0	108	108	108		
011	23/07/18	11:22:49.832	no control alarm	0	0	0	0	113	113	113	
012	23/07/18	11:22:49.097	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	
013	23/07/18	11:20:45.376	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
014	23/07/18	11:20:35.259	FAULT DATA (pri)	3784	3829	3743	1159	3	4	5	
015	23/07/18	11:20:35.220	OVERCURRENT TRIP	3784	3763	3369	1159	8	15	10	
016	23/07/18	11:20:35.220	CONTROL LOCKOUT 3784	3763	3369	1159	8	15	10		
017	22/10/04	01:38:12.086	no control alarm	76	69	84	1	110	111	110	
018	22/10/04	01:29:50.351	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
019	21/10/21	19:04:04.976	no control alarm	321	320	310	2	106	107	106	
020	21/10/21	18:00:38.339	CONTROL ALARMS 317	317	308	2	106	106	106		
021	21/04/18	10:47:22.596	no control alarm	0	0	0	0	112	113	113	
022	21/04/18	10:47:21.679	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0	
023	21/04/18	10:47:15.362	CONTROL ALARMS 0	0	0	0	0	0	0	0	
024	21/04/18	10:47:04.665	MAN/EXT TRIP/LO 0	0	0	0	111	113	113		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

En la secuencia de eventos, se observa en el evento N°5 la activación del elemento de protección de sobrecorriente de tiempo inverso por falla entre las fases B y C a tierra, dando orden de apertura hacia el interruptor 52ET1. En el evento N°2 se confirma el cierre del interruptor 52ET1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.7 SE Hernán Fuentes– Paño E1.

7.2.7.1 Sistema 1 (Principal)

Relé SEL 351R.

Elemento protegido: Paño E1 – Alimentador Bodega

• **Reporte de Eventos.**

52E1	BODEGA	Date:	11-03-2023	Time:	16:11:11.639
SE	HERNAN	FUENTES			

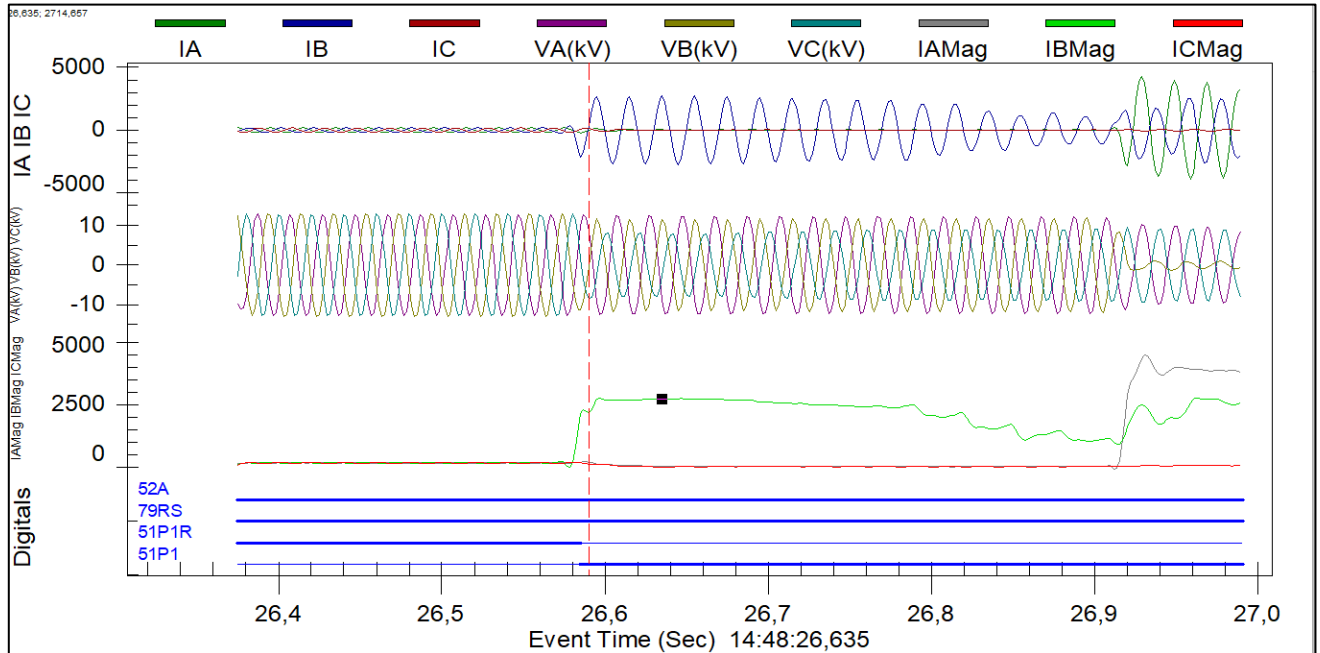
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT
1	11-03-2023	14:51:55.836	ER	\$\$\$\$\$\$\$	98	49.96	1	0
2	11-03-2023	14:48:27.117	ABCG	T\$\$\$\$\$\$	3927	50.04	1	0
3	11-03-2023	14:48:26.590	BG	\$\$\$\$\$\$\$	3899	49.97	1	0
4	09/27/23	23:15:25.014	ER	\$\$\$\$\$\$\$	360	50.09	1	0
5	09/27/23	21:58:13.185	ER	\$\$\$\$\$\$\$	31	49.88	2	1
6	09/27/23	21:51:01.562	ER	\$\$\$\$\$\$\$	2	49.99	1	0
7	09/27/23	21:50:26.342	ER	\$\$\$\$\$\$\$	2	49.97	1	0
8	09/27/23	21:01:20.795	ER	\$\$\$\$\$\$\$	2	50.07	1	0
9	09/27/23	20:03:09.551	ER	\$\$\$\$\$\$\$	8	49.98	1	0
10	09/27/23	19:33:30.906	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	29	49.93	1	0
11	09/25/23	08:47:46.291	AB	\$\$\$\$\$\$\$	868	50.01	1	0
12	08/29/23	17:44:08.753	ER	\$\$\$\$\$\$\$	15	49.96	1	0
13	08/20/23	20:55:50.578	ER	\$\$\$\$\$\$\$	246	50.00	1	0
14	07/31/23	09:08:36.226	ER	\$\$\$\$\$\$\$	215	50.03	1	0
15	07/31/23	09:08:35.462	ER	\$\$\$\$\$\$\$	187	50.04	1	0

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

- Registro oscilográfico de evento.



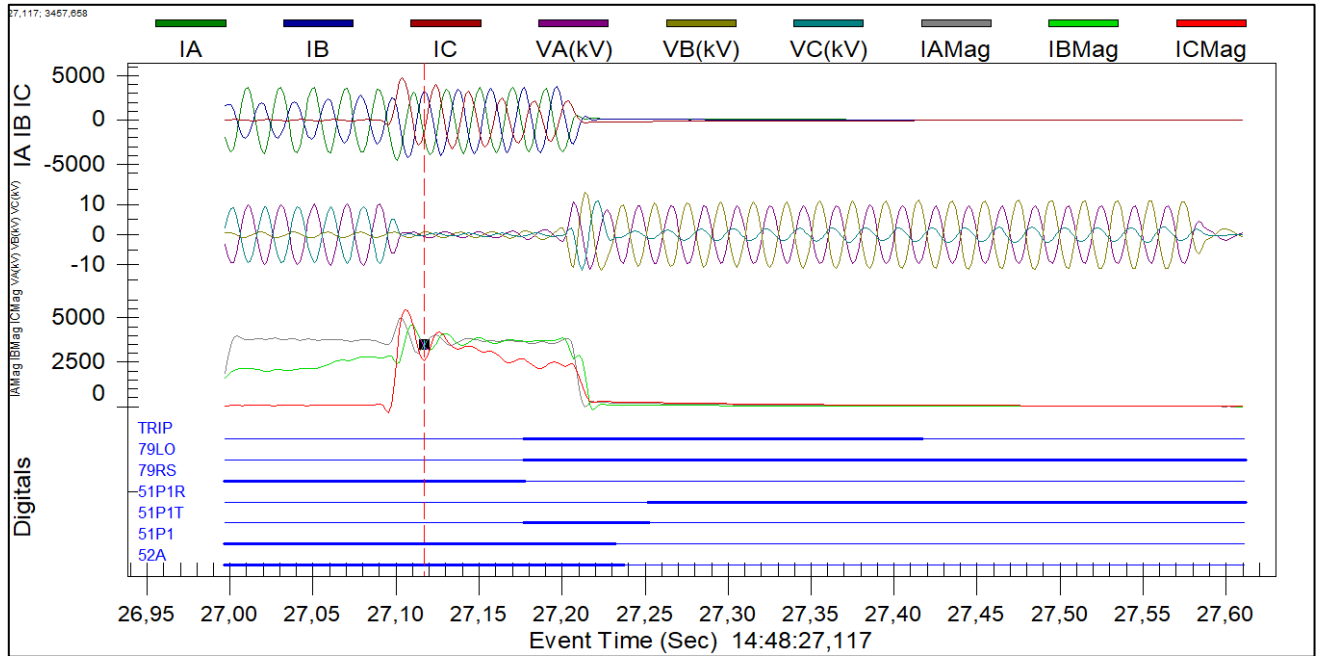
Registro N°1 – Activación elemento de sobrecorriente Relé SEL 351R E1 SE Hernán Fuentes.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386

FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023

INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes



Registro N°2 – Apertura 52E1 desde Relé SEL 351R E1 SE Hernán Fuentes.



Registros N°1 (inicio de la falla) y N°2 (operación) del Relé SEL 351R E1 SE Hernán Fuentes.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

Según ambos registros oscilográficos del relé SEL 351R, se observa una diferencia en la evolución de forma y magnitud de la falla detectada respecto del registro del relé SEL 387 del equipo 52ET1, la que inicia como falla monofásica, evoluciona como falla entre dos fases a tierra y finalmente cambia a falla trifásica.

También se verifica el correcto desempeño en la apertura del equipo 52E1, considerando la emisión de la orden de apertura y la confirmación una vez abierto.

Según los registros N°1 (inicio de la falla) y N°2 (operación) del Relé SEL 351R E1 SE Hernán Fuentes, el tiempo de operación del Relé SEL 351R E1 fue de 0.59 Seg.

Se evidencia que existe una diferencia en la sincronización horaria del relé SEL 351R con el reloj satelital de la instalación.

• Registro Secuencial de Eventos SEL-351R E1.

52E1 SE	BODEGA HERNAN	Date: FUENTES	11-03-2023	Time:	16:12:45.568
FID=SEL-351R-4-R501-V0-Z001001-D20120625					
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Observaciones
32	27-09-2023	21:51:01.562	27S	Deasserted	
31	27-09-2023	21:57:49.176	Relay newly powered up or settings changed		
30	27-09-2023	21:57:49.181	SH0	Deasserted	
29	27-09-2023	21:58:13.180	CLOSE	Asserted	
28	27-09-2023	21:58:13.241	CLOSE	Deasserted	
27	27-09-2023	21:58:13.246	52A	Asserted	
26	27-09-2023	21:58:43.316	SH1	Deasserted	
25	27-09-2023	21:58:43.316	SH0	Asserted	
24	27-09-2023	21:58:43.316	79LO	Deasserted	
23	27-09-2023	21:58:43.316	79RS	Asserted	
22	27-09-2023	22:00:31.427	Relay newly powered up or settings changed		
21	27-09-2023	22:00:31.432	SH0	Deasserted	
20	27-09-2023	22:01:01.532	SH1	Deasserted	
19	27-09-2023	22:01:01.532	SH0	Asserted	
18	11-03-2023	14:48:26.936	27S	Asserted	
17	11-03-2023	14:48:26.941	27S	Deasserted	
16	11-03-2023	14:48:27.112	27S	Asserted	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

15	11-03-2023	14:48:27.177	51P1T	Asserted	Activación Elemento Sobrecorriente de Fase
14	11-03-2023	14:48:27.177	79LO	Asserted	
13	11-03-2023	14:48:27.177	79RS	Deasserted	
12	11-03-2023	14:48:27.177	TRIP	Asserted	Orden de Apertura 52E1
11	11-03-2023	14:48:27.223	27S	Deasserted	
10	11-03-2023	14:48:27.238	52A	Deasserted	Confirmación Apertura 52E1
9	11-03-2023	14:48:27.253	51P1T	Deasserted	
8	11-03-2023	14:48:27.419	TRIP	Deasserted	
7	11-03-2023	14:48:27.599	27S	Asserted	
6	11-03-2023	14:51:55.831	CLOSE	Asserted	Orden de Cierre 52E1
5	11-03-2023	14:51:55.881	27S	Deasserted	
4	11-03-2023	14:51:55.891	CLOSE	Deasserted	
3	11-03-2023	14:51:55.896	52A	Asserted	Confirmación Cierre 52E1
2	11-03-2023	14:52:25.927	79LO	Deasserted	
1	11-03-2023	14:52:25.927	79RS	Asserted	

En la secuencia de eventos, se observa en el evento N° 15 la activación del elemento de sobrecorriente de tiempo inverso por falla entre fases, mientras que en el evento N° 12 se observa el envío de orden de apertura hacia el interruptor 52E1, y en el evento N°10 la posterior confirmación del estado abierto del interruptor 52E1 después de 61 milisegundos. En el evento N°14, se confirma bloqueo de reconexión vigente por maniobras a nivel de distribución. En el evento N°6, se emite la orden de cierre hacia el interruptor 52E1. Finalmente, en el evento N°3 se confirma el cierre del interruptor 52E1 y en el evento N°2 habilitación del ciclo de reconexión del mismo.

Se verifica que existe una diferencia en la sincronización horaria del relé SEL 351R con el reloj satelital de la instalación.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.8 SE Hernán Fuentes– Paño E4.

7.2.8.1 Sistema 1 (Principal)

Relé Form6.

Elemento protegido: Paño E4 – Alimentador Piedra Colgada

- **Reporte de Eventos.**

Sin Registro.

- **Registro oscilográfico de evento.**

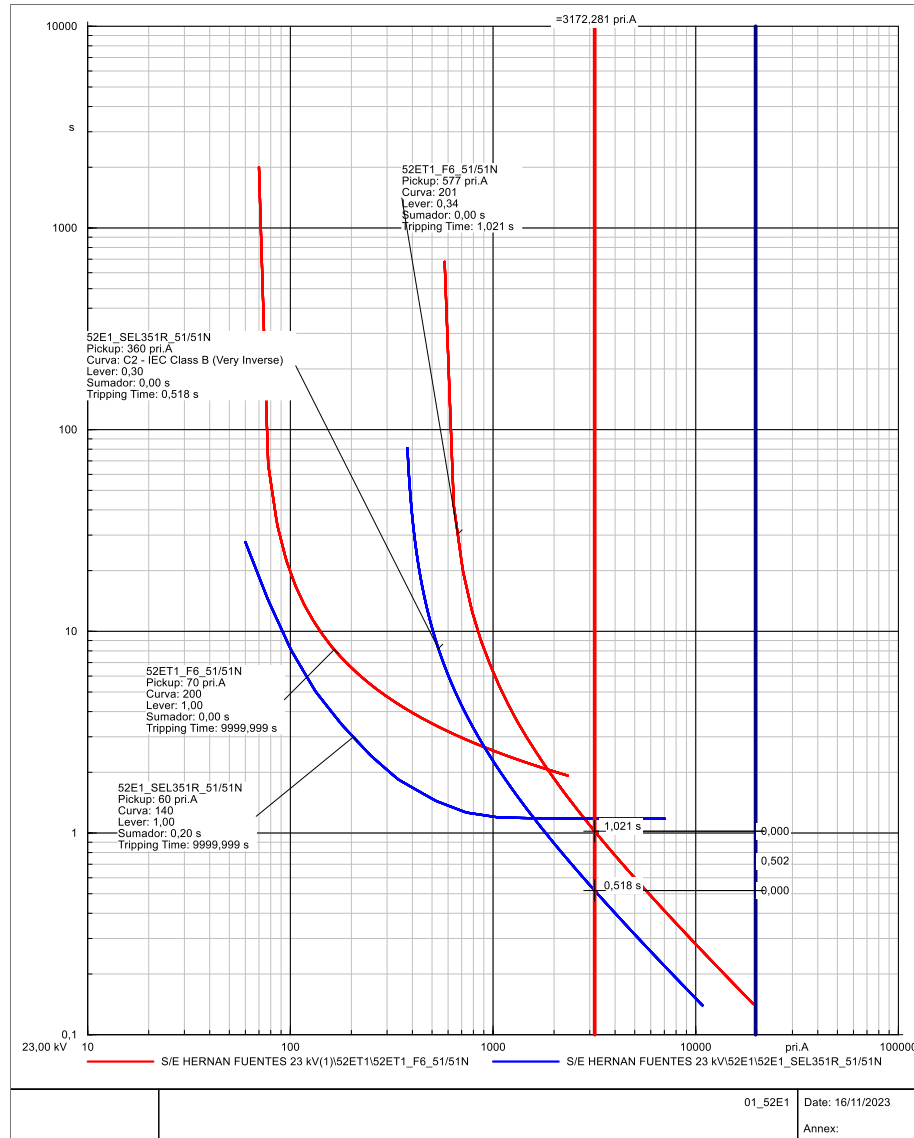
Sin Registro.

- **Registro Secuencial de Eventos.**

User device name = 52E4-ALIM.P-COLGAD												
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC		
001	23/11/03	14:58:27.140	non-reclose off					71	69	76	1	6
002	23/11/03	14:57:43.470	NON-RECLOSE ON	0	0	0	0	0	0	0	6	5
003	23/11/03	14:57:43.470	NORMAL PROFILE	0	0	0	0	0	0	0	6	5
004	23/11/03	14:53:30.893	non-reclose off					50	48	55	1	6
005	23/11/03	14:52:31.785	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	6
006	23/11/03	14:50:44.592	no control alarm					0	0	0	0	6
007	23/11/03	14:50:24.195	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0	0	0
008	23/11/03	14:50:24.195	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	0	0
009	23/11/03	14:48:54.343	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0	0	0
010	23/11/03	14:47:44.766	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	5
011	23/11/03	14:42:55.045	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
012	23/11/03	14:42:53.148	ALT PROFILE #1	0	0	0	0	0	0	0	6	5
013	23/11/03	14:42:10.208	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
014	23/11/03	14:42:08.618	CLOSE FAIL: SYNC					0	0	0	0	6
015	23/11/03	14:42:03.621	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	6
016	23/11/03	14:41:51.695	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
017	23/11/03	14:41:50.104	CLOSE FAIL: SYNC					0	0	0	0	6
018	23/11/03	14:41:45.108	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	6
019	23/11/03	14:41:27.769	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
020	23/11/03	14:41:25.872	NORMAL PROFILE	0	0	0	0	0	0	0	6	5
021	23/11/03	14:41:05.954	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0	6	5
022	23/11/03	14:41:05.954	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
023	23/11/03	14:40:48.559	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	6
024	23/11/03	14:39:27.970	MAN/EXT TRIP/LO	0	0	0	0	0	0	0	6	5
025	23/11/03	14:39:27.970	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
026	23/11/03	14:39:09.577	MANUAL/EXT CLOSE					0	0	0	0	6
027	23/11/03	14:39:01.982	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5
028	23/11/03	14:39:00.085	ALT PROFILE #1	0	0	0	0	0	0	0	6	5
029	23/11/03	14:21:40.403	CONTROL LOCKOUT	0	0	0	0	0	0	0	6	5

De acuerdo al registro de eventos, no se registran actuación de elementos de protecciones.

7.3 Análisis de cómo operaron y cómo debieron operar las protecciones.



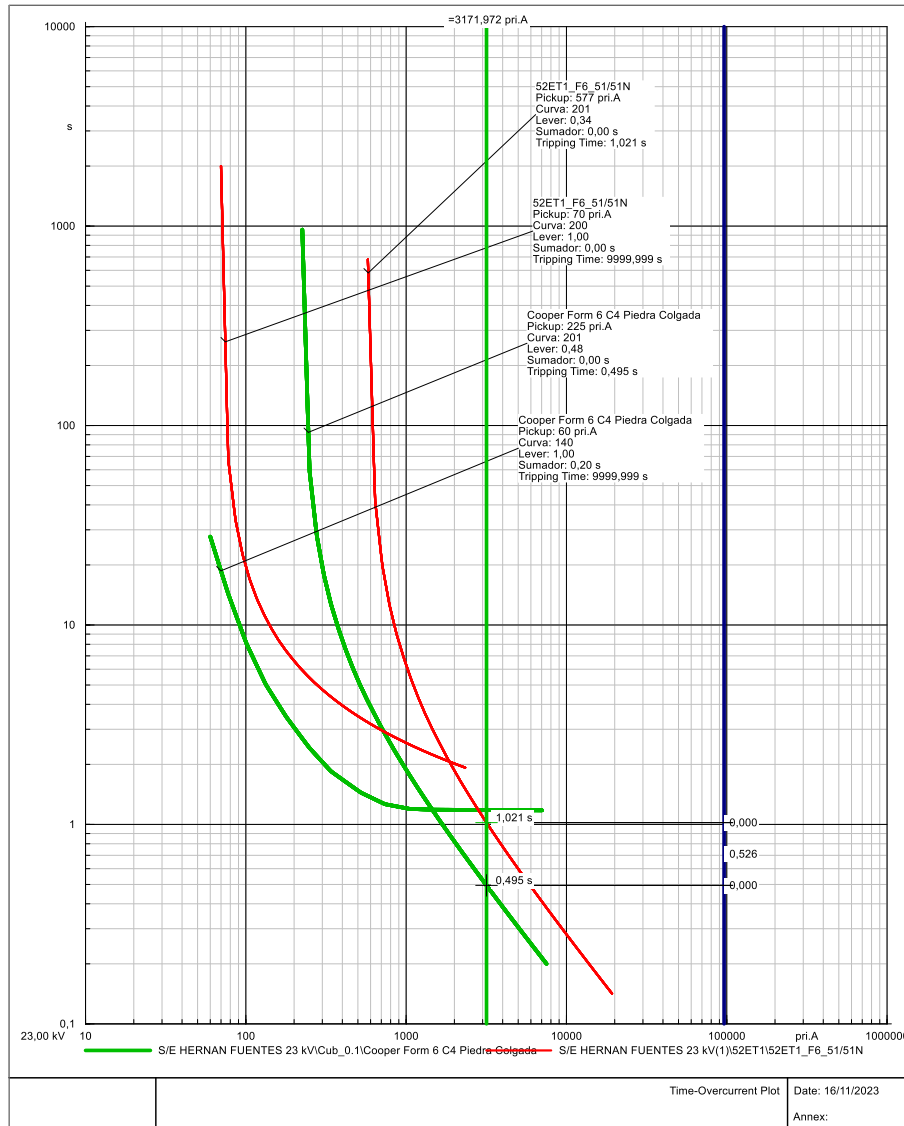
En la imagen se muestran las curvas tiempo – corriente del 52ET1 y del 52E1 de SE Hernan Fuentes. Para el tiempo de operación de 1.02Seg. del ET1 según los registros de las protecciones, las protecciones del paño E1 hubieran operado en 0.518 Seg. coordinando correctamente con el ET1. Notar en todo caso que el tiempo real de operación del E1 según los registros fue de 0.59Seg., esta diferencia se debe a la naturaleza cambiante de la corriente de la falla, tal como lo muestran los registros del E1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386

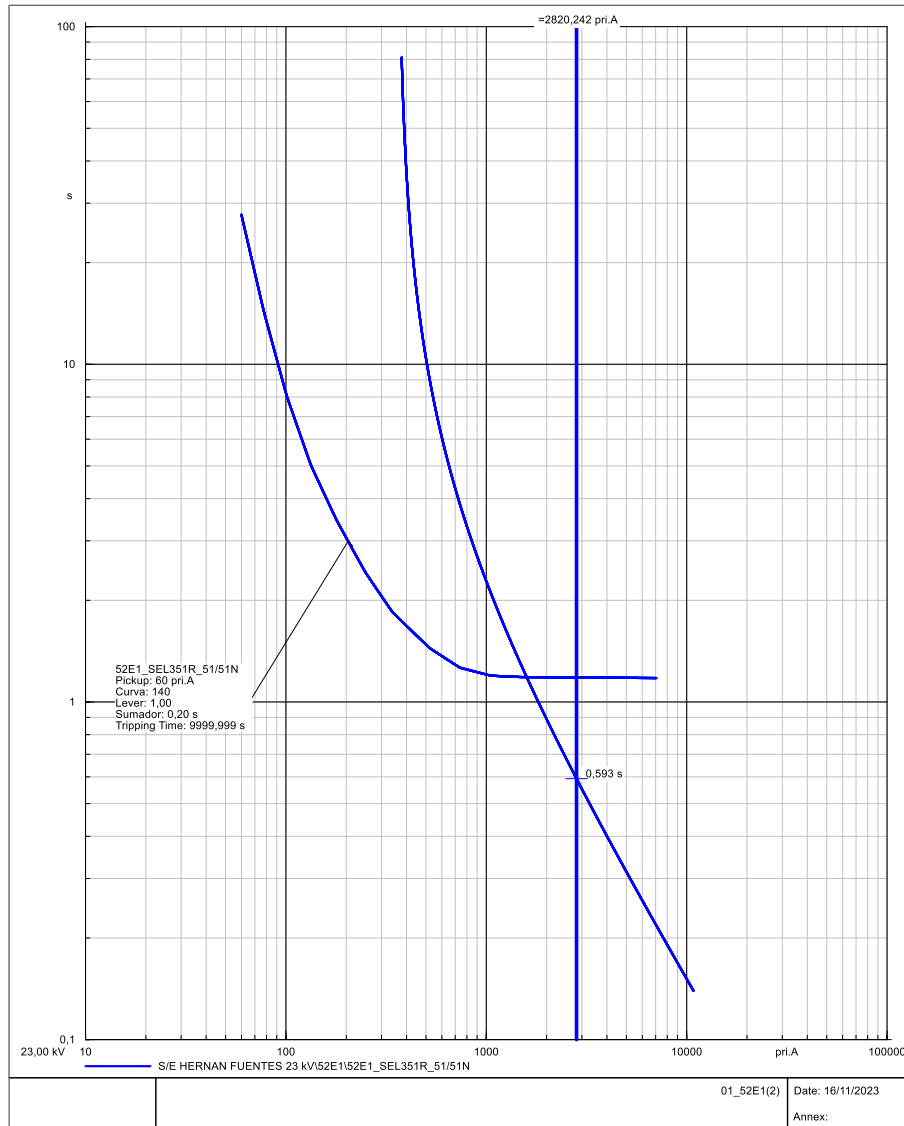
FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023

INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes



En la imagen se muestran las curvas tiempo – corriente del 52ET1 y del 52E4 de SE Hernan Fuentes. Para el tiempo de operación de 1.02Seg. del ET1 según los registros de las protecciones, las protecciones del paño E4 hubieran operado en 0.495 Seg. coordinando correctamente con el ET1. Notar en todo caso que el E4 no operó debido a la naturaleza de la falla, como se mostrará a continuación.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	



En la imagen se muestra la curvas tiempo – corriente del 52E4 de SE Hernan Fuentes. Para el tiempo de operación de 0.59Seg. del E4 según los registros de las protecciones, la corriente de falla debió ser de 2820A aproximadamente. Esta es una corriente equivalente que representa toda la gama de valores que en la realidad se registraron.

Por otra parte, calculando en forma independiente la corriente equivalente que detectó el E1, a partir de los registros tenemos:

- Entre $t=0$ y $t=100\text{mSeg}$ se registraron 2750A
- Los 97mSeg siguientes se registraron 2500A
- Los 135mSeg siguientes se registraron 1500A
- Los 253mSeg siguientes se registraron 3700A

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

Calculando la corriente equivalente ponderada obtenemos:

$$\text{Corriente equivalente} = \frac{100\text{mS} \times 2750\text{A} + 97\text{mS} \times 2500\text{A} + 135\text{mS} \times 1500\text{A} + 253\text{mS} \times 3700\text{A}}{100\text{mS} + 97\text{mS} + 135\text{mS} + 253\text{mS}}$$

Corriente equivalente E1 = 2831A

Este valor es semejante al valor de corriente teórico (2820A) para la operación del E1 en 0.59 Seg. como se muestra en la imagen anterior, lo que muestra que este relé operó correctamente en el tiempo determinado según sus ajustes y la corriente presente.

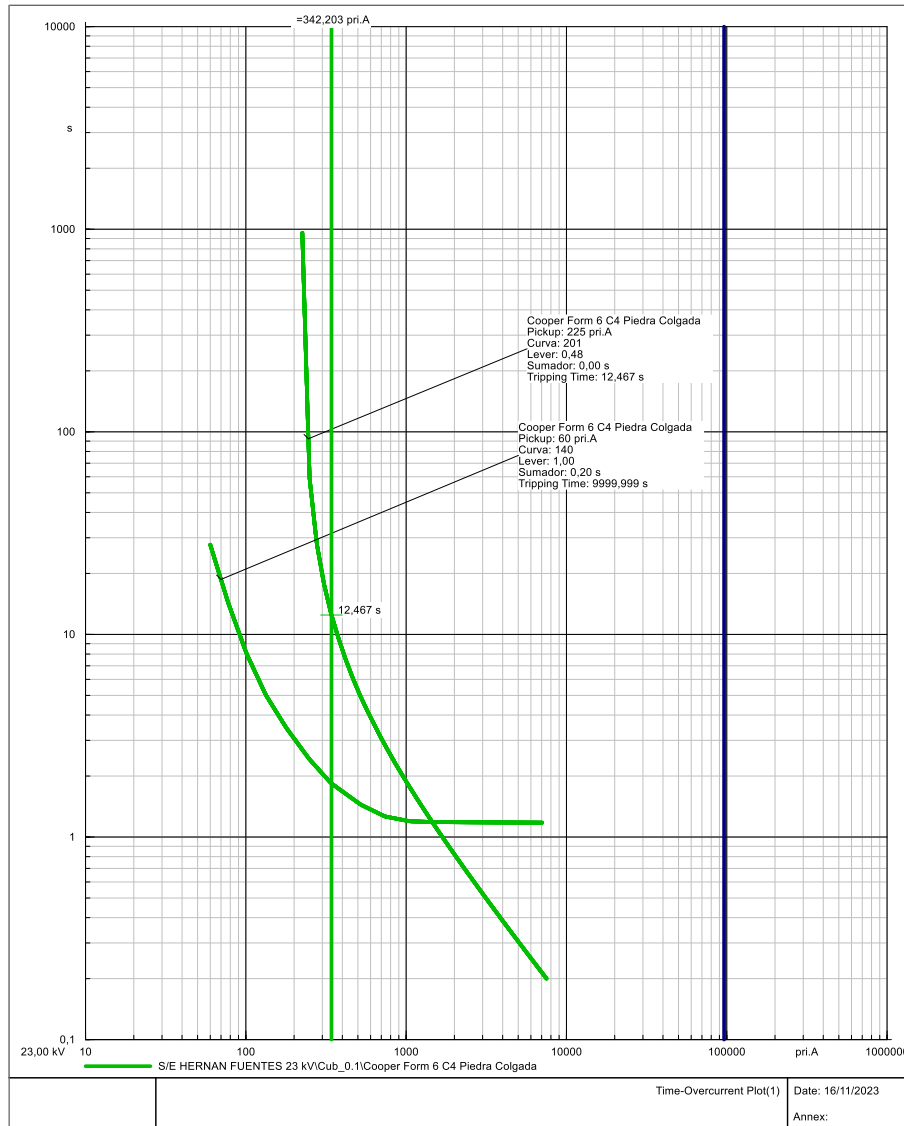
Ahora para la función 51 sobrecorriente de fases del devanado 2 (lado de 23kV) el relé SEL-387 tenemos:

Desde t=0 hasta t=0.59 Seg.

- El 52ET1 detecta 3172A aprox.
- El 52E4 detecta 2830A aprox.
- Despreciando el efecto de la demanda, el 52E1 debió detectar la diferencia, es decir $3172 - 2830 = 342\text{A}$ aprox.

INFORME DE FALLA **REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	



Como el E1 opera en 0.59 seg. y el tiempo de operación teórico para el E4 con 340A es aproximadamente 12.47 Seg. según la imagen anterior, entonces desde $t=0$ hasta $t=0.59$ Seg. el E4 acumuló la siguiente carrera:

$$\text{Carrera acumulada E4} = 0.59 / 12.47 = 4.7\%$$

En el mismo lapso, el ET1 acumula la siguiente carrera:

$$\text{Carrera acumulada ET1} = 0.59 / 1.02 = 57.8\%$$

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

Desde $t=0.59$ hasta $t=1.02$ Seg.

En este período que dura 0.43 Seg. el E1 estaba abierto, por lo que tanto el E4 como el ET1 detectaron la misma corriente de falla de 3172A aproximadamente.
El tiempo teórico de operación del E4 con esta corriente es de 0.495 Seg.

La carrera acumulada por el E4 en este período es:

Carrera acumulada en este lapso de tiempo por E4 = $0.43 / 0.495 = 86.9\%$

Carrera acumulada total por E4 = $86.9\% + 4.7\% = 91.6\%$

La carrera acumulada del E4 no llega al 100% por lo tanto el E4 no alcanza a operar.

En el mismo lapso, el ET1 acumula la siguiente carrera:

Carrera acumulada en este lapso de tiempo por ET1 = $0.43 / 1.02 = 42.2\%$

Carrera acumulada total por ET1 = $57.8\% + 42.2\% = 100\%$

Por lo tanto, de acuerdo a la naturaleza de la falla, que inicia en un alimentador y posteriormente se traslada a otro, y de acuerdo a los ajustes correctos de las protecciones de los paños E1, E4 y ET1, en estas condiciones opera el ET1 antes que el E4.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Normalizar sincronización horaria del equipo relé SEL 351R con reloj satelital de la instalación.
- No existen otras acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión. Toda vez que las protecciones operan correctamente.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No hay.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la operación de Paño ET1 de SE Hernan Fuentes, se produce debido a una falla de naturaleza evolutiva ocurrida en el sistema de distribución, específicamente en los alimentadores Bodega y Piedra Colgada en donde se produce inicialmente una falla en alimentador Bodega la cual evoluciona a una falla simultánea con alimentador Piedra Colgada, lo que provoca la correcta operación de Paño E1 (Bodega) y operación correcta pero no selectiva de Paño ET1 de SE Hernan Fuentes.

Es importante señalar y aclarar que el desempeño individual de las protecciones de paños E1, E4 y ET1 fue correcto y de acuerdo a lo esperado en función de los parámetros determinados en estudios de protecciones vigente, en el cual es posible observar que la curvas de protección propuestas poseen tiempos de coordinación superiores a 0,3s de acuerdo a norma, el cual fue revisado y aprobado por el coordinador, sin embargo lo anterior, el desempeño de protecciones en su conjunto es no selectivo debido a que Paño ET1 registra en el mismo periodo dos fallas en forma simultánea que provocan una sumatoria del tiempo en la cual el paño ET1 estuvo expuesto a la falla.

Por lo anterior y considerando que ya se ha realizado, aprobado por el Coordinador e implementado estudios de ajustes de protecciones para SE Hernan Fuentes, tendientes a optimizar la coordinación y selectividad ante fallas, para casos más frecuentes, no es posible mejorar o evitar este tipo desempeño de protecciones mediante acciones sobre esquema de protección.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004386	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre 2023
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A Las 11:49 del día 03-11-2023 se produce la desconexión de barra de media tensión 23kV S/E Hernán Fuentes por falla en equipo de maniobras en redes de distribución del alimentador Bodega, provocando el desprendimiento de 3,0MW, afectando los consumos de la subestación Hernán Fuentes. Recuperándose la totalidad de los consumos afectados a las 11:53.

11. ANEXOS.

ANEXO I	SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
ANEXO II	ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA
ANEXO III	EVENTOS PROTECCIONES
ANEXO IV	ESTUDIO DE AJUSTES DE PROTECCIONES

3/11/2023	09:35:12.4	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:03:45.8	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:18:50.2	[CPOSS]	HFUE_E2_PS1-COMM_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 COMUNICACIONES FALLA
3/11/2023	11:18:51.3	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:18:50.8	[CPOSS]	HFUE_ET1_52ET1_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52ET1 CERRADO
3/11/2023	11:20:47.8	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:38:51.2	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:39:09.6	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS		52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:39:28.0	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:40:48.6	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS		52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:41:06.0	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:41:55.2	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:43:18.2	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:47:44.8	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS		52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:48:27.9	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1_ST_CERRADO	OK		52E1 CERRADO
3/11/2023	11:48:42.8	[CPOSS]	HFUE_ET1_52ET1_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52ET1 ABIERTO
3/11/2023	11:48:42.8	[CPOSS]	HFUE_ET1_52ET1_ST_CERRADO	OK		52ET1 CERRADO
3/11/2023	11:48:44.2	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-ANY_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
3/11/2023	11:48:43.0	[CPOSS]	HFUE_HET1_PS1-5051NP_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS1 (5051NP) SOBRECORRIENTE
3/11/2023	11:48:45.1	[CPOSS]	HFUE_HET1_PS1-5051NP_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS1 (5051NP) SOBRECORRIENTE
3/11/2023	11:48:47.6	[CPOSS]	HFUE_SSAA_SVR-CE1-VCA_AL_FALL	CFN	ACTIVA	CERCO ELECTRICO PERDIDA VCA
3/11/2023	11:48:55.4	[CPOSS]	HFUE_E3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:48:55.4	[CPOSS]	HFUE_E3_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:48:54.2	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:48:54.2	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:48:58.3	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:48:58.3	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	CFN	ACTIVA	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:48:45.9	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52E1 ABIERTO
3/11/2023	11:48:45.9	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1-APINV_AL_ACTIVIA	CFN	ACTIVA	52E1 APERTURA INVOLUNTARIA
3/11/2023	11:48:45.1	[CPOSS]	HFUE_SSAA_220-B1_AL_FALL	CFN	ACTIVA	220-B1 FALLA
3/11/2023	11:48:43.1	[CPOSS]	HFUE_SSAA_CB1-EQUIPO_AL_FALL	CFN	ACTIVA	CB1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:50:24.2	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS	ABIERTO	52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:50:45.5	[CPOSS]	HFUE_E3_PS1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:50:45.5	[CPOSS]	HFUE_E3_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:50:43.4	[CPOSS]	HFUE_ET1_52ET1_ST_ABIERTO	COS		52ET1 ABIERTO
3/11/2023	11:50:43.4	[CPOSS]	HFUE_ET1_52ET1_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52ET1 CERRADO
3/11/2023	11:50:45.3	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:50:45.3	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:50:44.7	[CPOSS]	HFUE_SSAA_220-B1_AL_FALL	OK	NORMAL	220-B1 FALLA
3/11/2023	11:50:47.3	[CPOSS]	HFUE_ET1_PS1-ANY_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
3/11/2023	11:50:46.7	[CPOSS]	HFUE_SSAA_CB1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	CB1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:50:48.3	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO FALLA
3/11/2023	11:50:48.3	[CPOSS]	HFUE_E4_PS1-EQUIPO_AL_SINTEN	OK	NORMAL	PS1 EQUIPO SIN TENSION
3/11/2023	11:50:48.2	[CPOSS]	HFUE_SSAA_SVR-CE1-VCA_AL_FALL	OK	NORMAL	CERCO ELECTRICO PERDIDA VCA
3/11/2023	11:51:56.4	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1_ST_ABIERTO	COS		52E1 ABIERTO
3/11/2023	11:51:56.4	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1_ST_CERRADO	CFN	CERRADO	52E1 CERRADO
3/11/2023	11:51:56.4	[CPOSS]	HFUE_E1_52E1-APINV_AL_ACTIVIA	OK	NORMAL	52E1 APERTURA INVOLUNTARIA
3/11/2023	11:52:31.8	[CPOSS]	HFUE_E4_52E4_ST_ABIERTO	COS		52E4 ABIERTO
3/11/2023	11:18:50.2	[CPOSS]	HFUE_E2_PS1-COMM_AL_FALL	CFN	ACTIVA	PS1 COMUNICACIONES FALLA



ESTUDIO DE COORDINACIÓN Y AJUSTE DE PROTECCIONES

ECAP-005-2023

CAMBIO DE AJUSTES PROTECCIÓN DE CABECERA

52E1 S/E HERNÁN FUENTES

REVISIÓN A

FEBRERO 2023





Mandante	CGE TRANSMISIÓN	
Consultor	BLUEPOWER	
Nombre del Estudio	"ESTUDIO DE COORDINACIÓN Y AJUSTE DE PROTECCIONES CAMBIO DE AJUSTES PROTECCIÓN DE CABECERA 52E1 S/E HERNÁN FUENTES"	
Versión y fecha del Estudio	Revisión A, 3 de febrero de 2023	
Realizó (BluePower)	Diego Grandón G. – Jorge Nahuelcheo G.	03/02/2023
Revisó (CGE TRANSMISIÓN)		
Aprobó (CGE TRANSMISIÓN)		
Código BP	ECAP-BP-23-07-ST	

ÍNDICE GENERAL

1. INTRODUCCIÓN	4
2. CRITERIOS EN LA ESPECIFICACIÓN DE AJUSTES	4
3. ANTECEDENTES UTILIZADOS.....	5
3.1. DIAGRAMAS UNILINEALES	5
3.2. PARÁMETROS UTILIZADOS EN LA MODELACIÓN DEL SISTEMA	6
3.2.1. TRANSFORMADORES	6
4. ESCENARIO ANALIZADO	6
4.1. ESCENARIO 1	6
5. NIVELES DE CORTOCIRCUITO	6
5.1. ESCENARIO 1	6
6. AJUSTES ACTUALES DE PROTECCIONES	7
6.1. HERNÁN FUENTES – SOBRECORRIENTE GENERAL 23 kV T1 – FORM 6	7
7. AJUSTES PROPUESTOS	8
7.1. HERNAN FUENTES 52E1 – CABECERA ALIMENTADOR BODEGA	8
8. VERIFICACIÓN DE COORDINACIÓN DE PROTECCIONES _ DIAGRAMAS TIEMPO – CORRIENTE.....	10
8.1. ESCENARIO 1	10
8.1.1. 52E1.....	10
8.1.1.1. CABECERA ALIMENTADOR BODEGA.....	10
9. RESUMEN DE TIEMPOS DE OPERACIÓN	18
9.1. ESCENARIO 1	18
10. CONCLUSIONES	19

ÍNDICE DE FIGURAS

Figura 1: Diagrama Unilineal S/E Hernán Fuentes.	5

1. INTRODUCCIÓN

En el presente informe se desarrolla un estudio de coordinación de protecciones con el fin de especificar nuevos ajustes para el paño 52E1 considerando un aumento en su capacidad de paso debido al crecimiento vegetativo de la demanda en el alimentador. Este paño se encuentra alimentado normalmente desde S/E Hernán Fuentes.

En el estudio a desarrollar se especificarán los ajustes para el reconector de cabecera 52E1, verificando la coordinación con la protección general 52ET1 de S/E Hernán Fuentes.

2. CRITERIOS EN LA ESPECIFICACIÓN DE AJUSTES

Para la especificación de ajustes de la cabecera se utilizarán los criterios expuestos en el documento "Pauta para Estudios de Coordinación de Protecciones en Dx v1.2" (20-12-2021)".

Se considerará como límite superior de coordinación el paño 52ET1 de S/E Hernán Fuentes.

3. ANTECEDENTES UTILIZADOS

3.1. DIAGRAMAS UNILINEALES

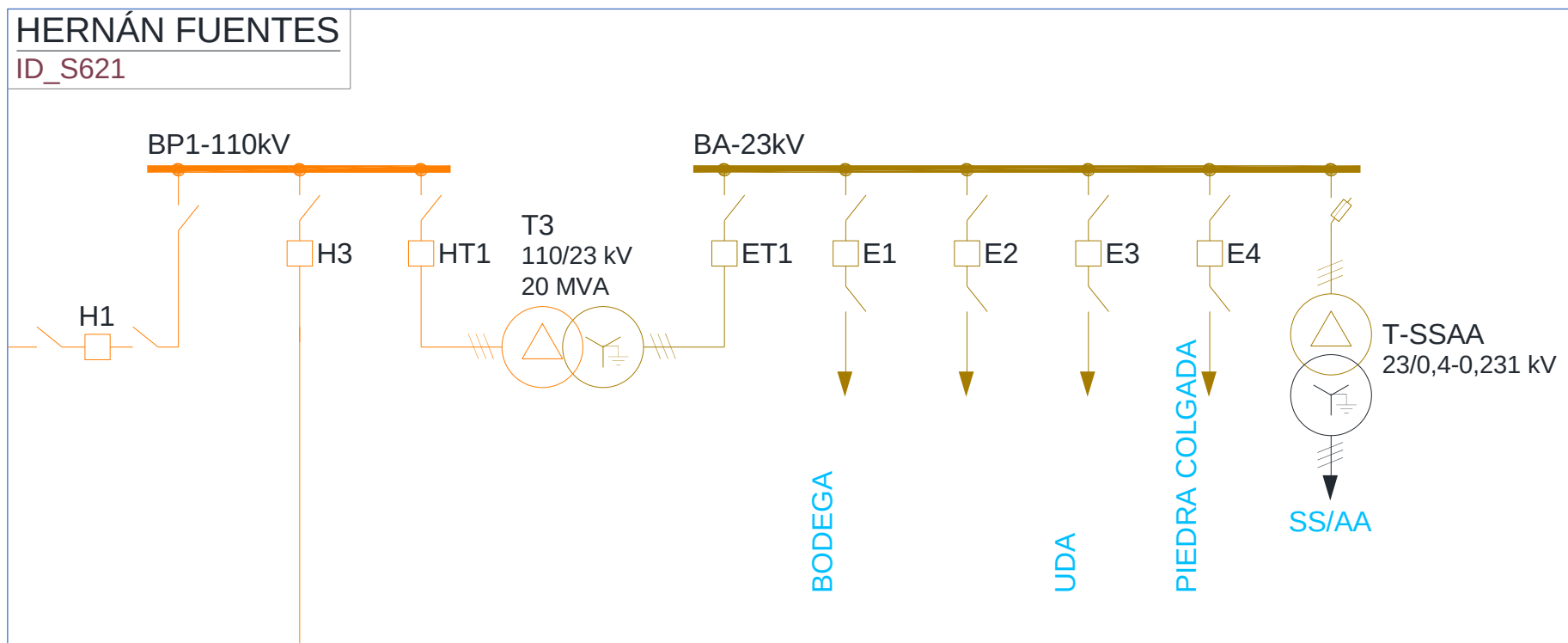


Figura 1: Diagrama Unilineal S/E Hernán Fuentes.

3.2. PARÁMETROS UTILIZADOS EN LA MODELACIÓN DEL SISTEMA

3.2.1. TRANSFORMADORES

a) Hernán Fuentes, Transformador

Transformador	Conexión	Potencia [MVA]	Tensiones Nominales		Impedancia Z1		Impedancia Z0	
			Voltaje HV [kV]	Voltaje LV [kV]	Z1 [%]	Potencia Base [MVA]	Z0 [%]	Potencia Base [MVA]
Hernán Fuentes T1	Dyn1	15 -20	110	23	7,91	15	7,89	15

4. ESCENARIO ANALIZADO

4.1. ESCENARIO 1

- Circuito 52E1 alimentado desde el Transformador T1 de S/E Hernán Fuentes.

5. NIVELES DE CORTOCIRCUITO

A continuación, se detallan los niveles de cortocircuito en la barra de 110 kV y 23 kV de S/E Hernán Fuentes.

5.1. ESCENARIO 1

Instalación	Falla 3F [kA]	Falla 2F [kA]	Falla 2F-T		Falla 2F-T R 25 Ω		Falla 2F-T R 50 Ω		Falla 1F [kA]	Falla 1F R 25 Ω [kA]	Falla 1F R 50 Ω [kA]
			I fase [kA]	3xI0 [kA]	I fase [kA]	3xI0 [kA]	I fase [kA]	3xI0 [kA]			
SE Hernán Fuentes 110 kV	3,564	3,028	3,320	2,312	1,946	1,578	1,211	1,071	2,769	1,725	1,120
SE Hernán Fuentes 23 kV (T1)	4,088	3,499	4,342	4,797	0,568	0,578	0,289	0,291	4,382	0,575	0,290

Nota: Estos niveles de cortocircuito se obtuvieron para un escenario de demanda alta en día laboral, de acuerdo con la base de datos del COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL de enero de 2023.

6. AJUSTES ACTUALES DE PROTECCIONES

De acuerdo con los antecedentes proporcionados, a continuación, se resumen los ajustes actuales de las protecciones existentes en S/E Hernán Fuentes.

6.1. HERNÁN FUENTES – SOBRECORRIENTE GENERAL 23 kV T1 – FORM 6

Ajuste Actual		
S/E Hernán Fuentes 52ET1		
Relé	Form 6	
Sobrecorriente de Fase		
Elemento de Tiempo Inverso		
Pickup	577	[A-prim]
Curva	201	
Lever	0,34	
Sumador	0	[seg]
Dirección	--	
Elemento de Tiempo Definido		
Pickup	--	
Tiempo	--	
Dirección	--	
Sobrecorriente Residual		
Elemento de Tiempo Inverso		
Pickup	70	[A-prim]
Curva	200	
Lever	1	
Sumador	0	[seg]
Dirección	--	
Elemento de Tiempo Definido		
Pickup	--	
Tiempo	--	
Dirección	--	
Reconexión		
Nº Reconexiones	--	
Tiempo Reconex.	--	

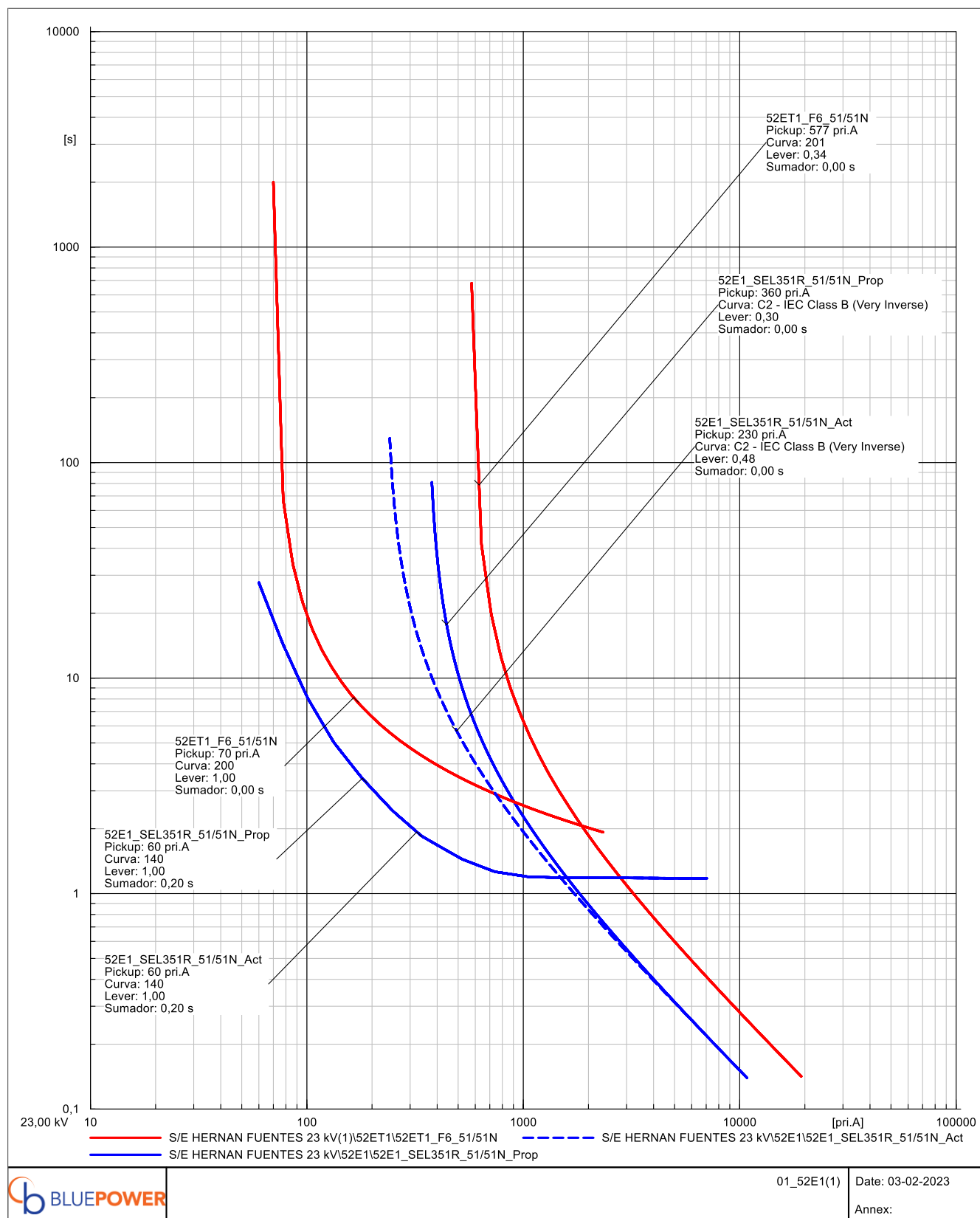
7. AJUSTES PROPUESTOS

7.1. HERNAN FUENTES 52E1 – CABECERA ALIMENTADOR BODEGA

Motivado por el crecimiento vegetativo de la demanda, en el alimentador 52E1 BODEGA se propone un aumento en el pick up de fase considerando un 100,3% de la capacidad del conductor aguas abajo del paño, correspondiente a un cobre desnudo 2/0 AWG con una capacidad de conducción de 359 [A]. Se propone el pick up de fase en 360 [A] debido a el rango de ajuste para un control SEL351R (solo permite dos decimales con un paso de 0,01). Adicionalmente, se verifica que la curva de fase mantenga coordinación con la protección general 52ET1.

Ajuste Actual				Ajuste Propuesto			
S/E Hernan Fuentes 52E1				S/E Hernan Fuentes 52E1			
Relé		SEL 351R		Relé		SEL 351R	
TT/CC		1000 / 1 CTR = 1000		TT/CC		1000 / 1 CTR = 1000	
Sobrecorriente de Fase				Sobrecorriente de Fase			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,23	[A-sec]	230 [A-prim]	Pickup	0,36	[A-sec]	360 [A-prim]
Curva	C2			Curva	C2		
Lever	0,48			Lever	0,30		
Sumador	0,00	[ciclos]	0 [s]	Sumador	0,00	[ciclos]	0 [s]
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Sobrecorriente Residual				Sobrecorriente Residual			
Elemento de Tiempo Inverso				Elemento de Tiempo Inverso			
Pickup	0,060	[A-sec]	60 [A-prim]	Pickup	0,060	[A-sec]	60 [A-prim]
Curva	140			Curva	140		
Lever	1,00			Lever	1,00		
Sumador	10	[ciclos]	0,2 [s]	Sumador	10	[ciclos]	0,2 [s]
Dirección	--			Dirección	--		
Elemento de Tiempo Definido				Elemento de Tiempo Definido			
Pickup	--			Pickup	--		
Tiempo	--			Tiempo	--		
Dirección	--			Dirección	--		
Reconexión				Reconexión			
Nº Reconexiones	1			Nº Reconexiones	1		
Tiempo Reconex.	250	[ciclos]	5 [s]	Tiempo Reconex.	250	[ciclos]	5 [seg]

HERNAN FUENTES 52E1 – CABECERA DE ALIMENTADOR BODEGA



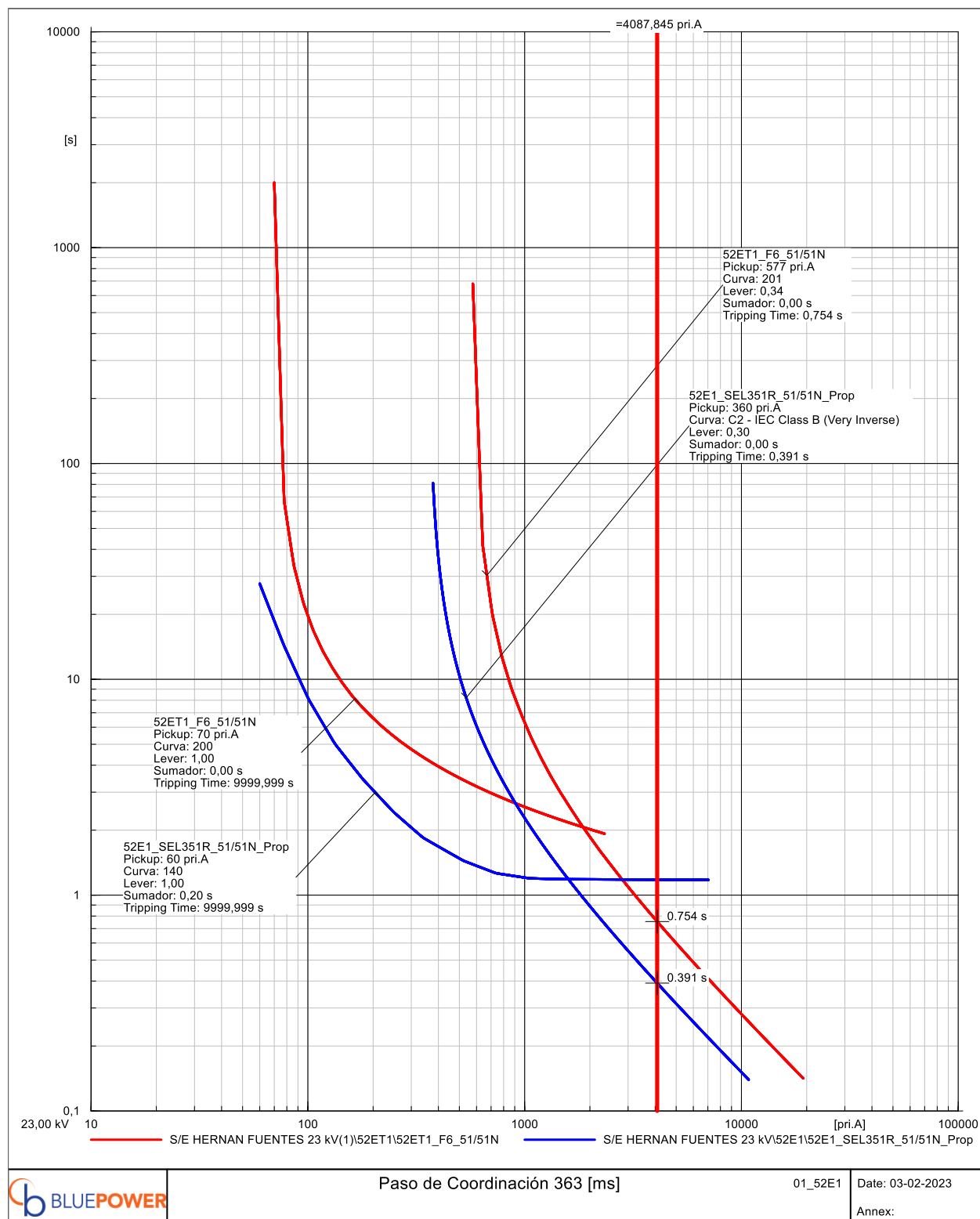
8. VERIFICACIÓN DE COORDINACIÓN DE PROTECCIONES _ DIAGRAMAS TIEMPO – CORRIENTE

8.1. ESCENARIO 1

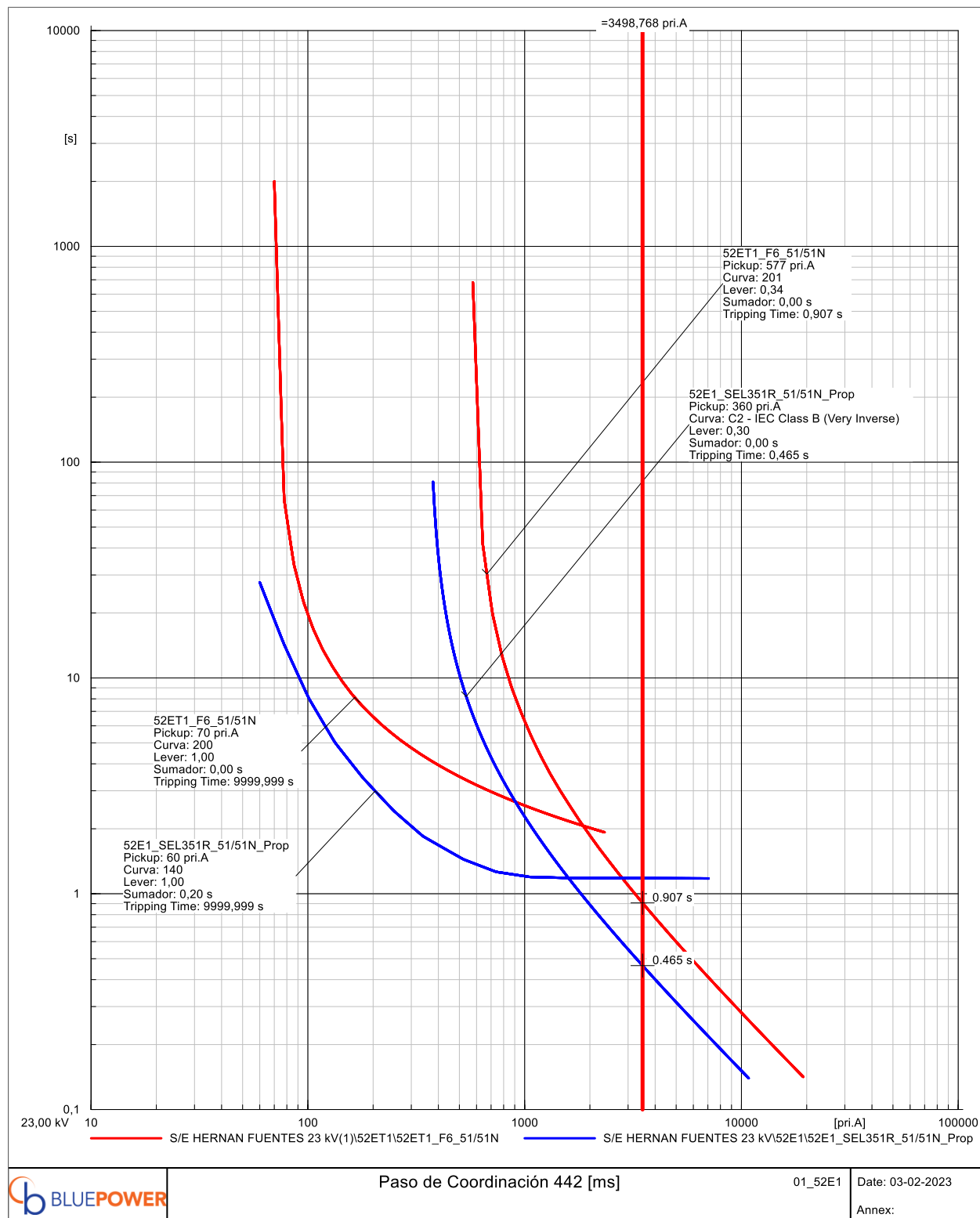
8.1.1. 52E1

8.1.1.1. CABECERA ALIMENTADOR BODEGA

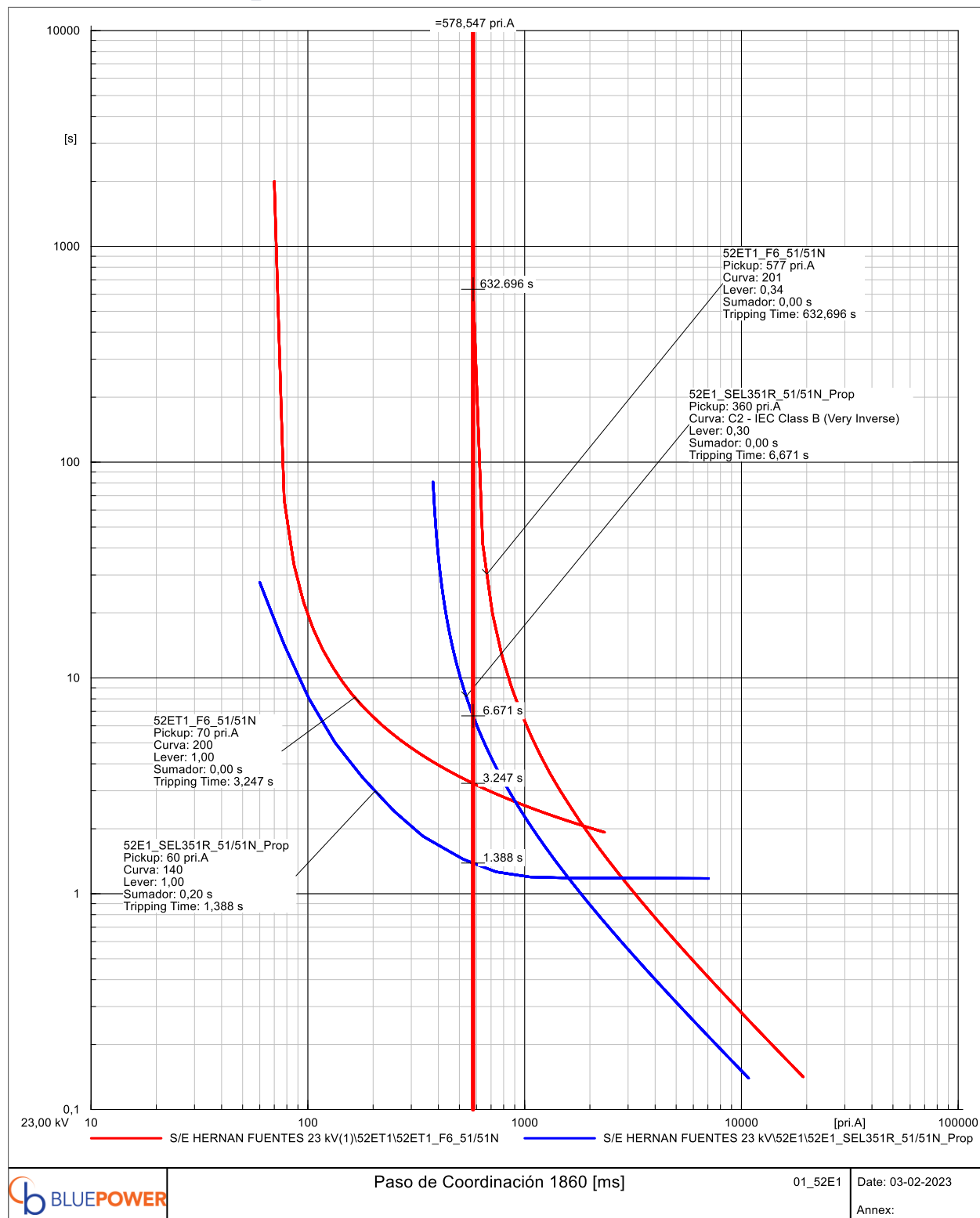
8.1.1.1.1. FALLA 3F - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



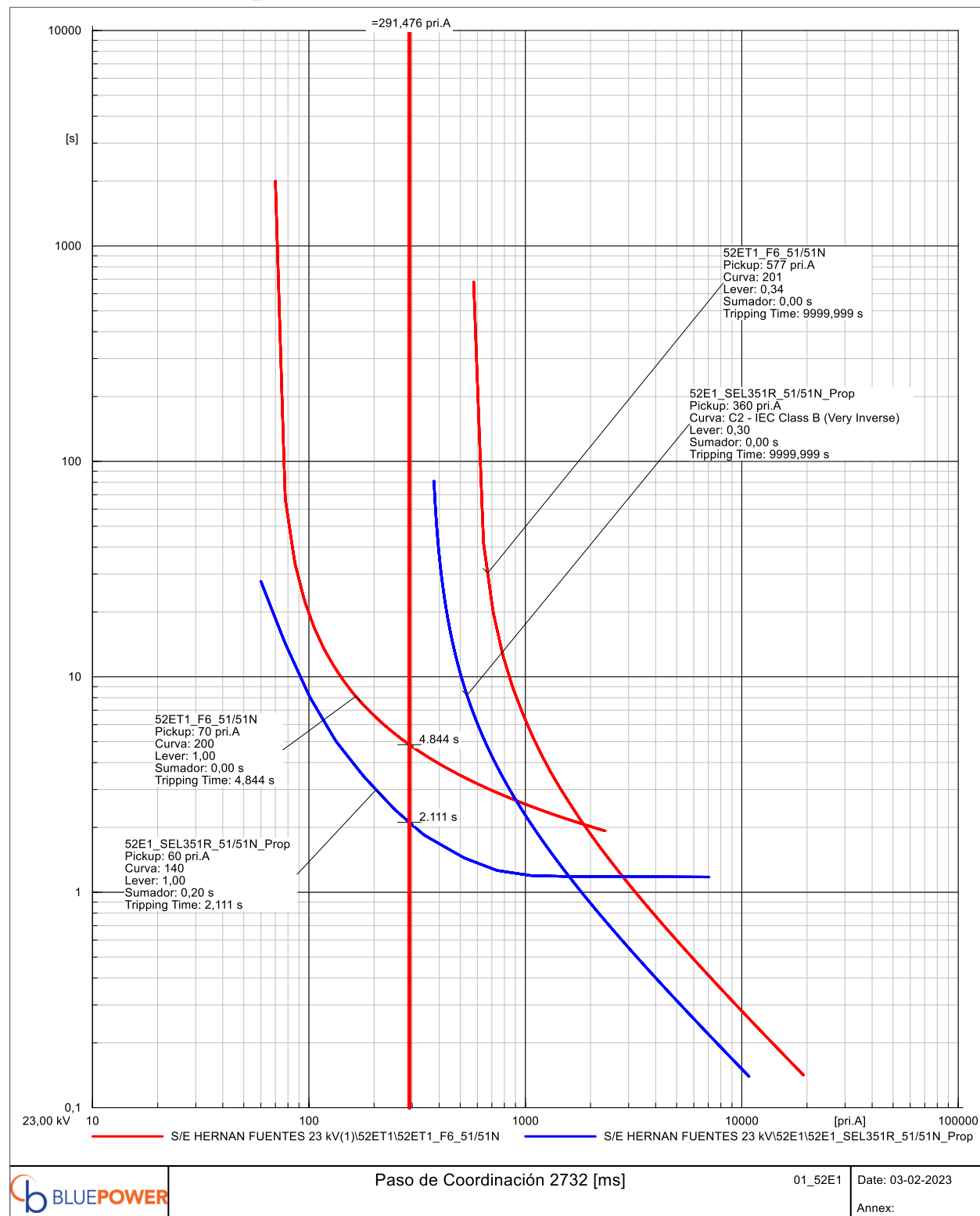
8.1.1.1.2. FALLA 2F - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



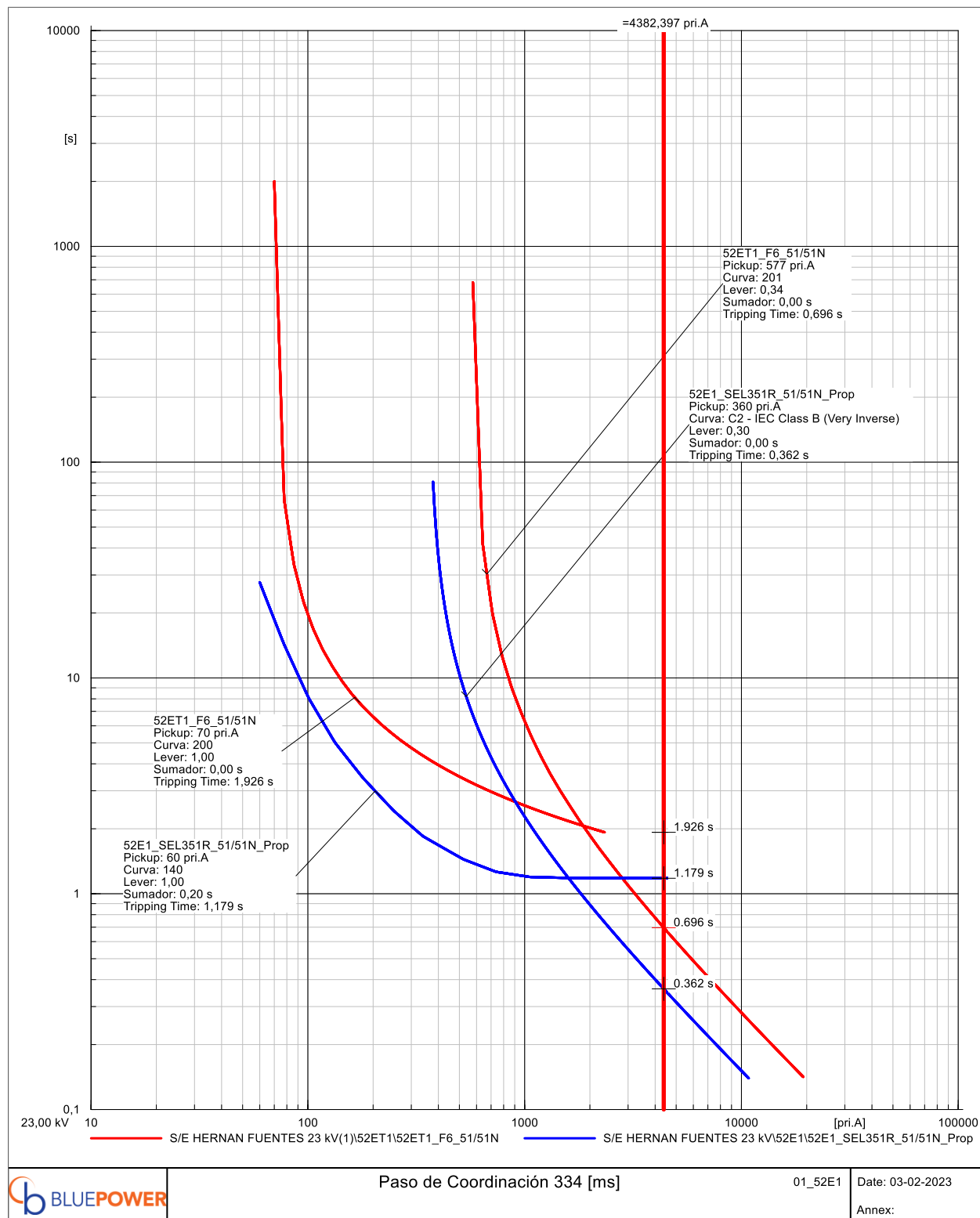
8.1.1.1.4. FALLA 2F_TR25 - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



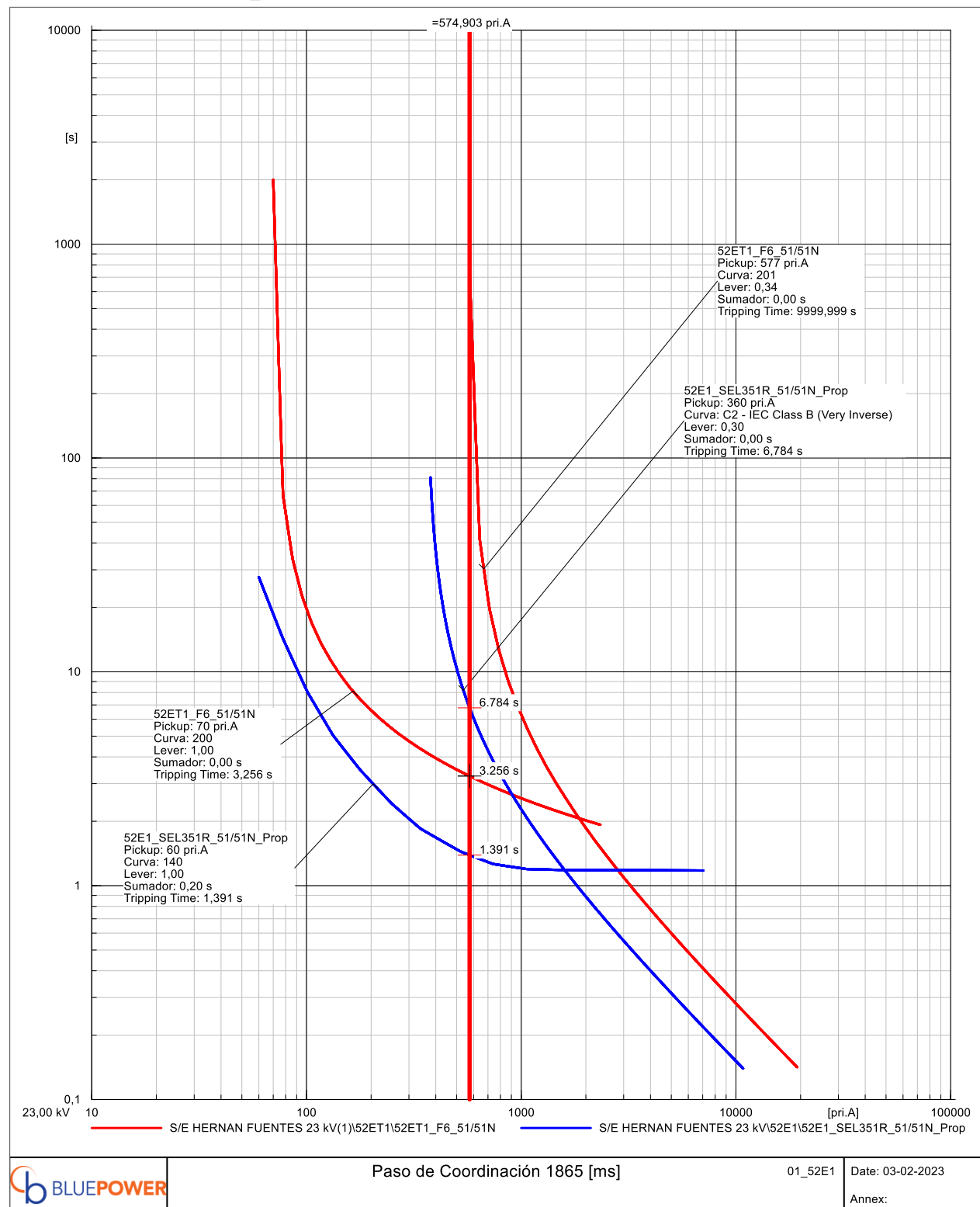
8.1.1.1.5. FALLA 2F_TR50 - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



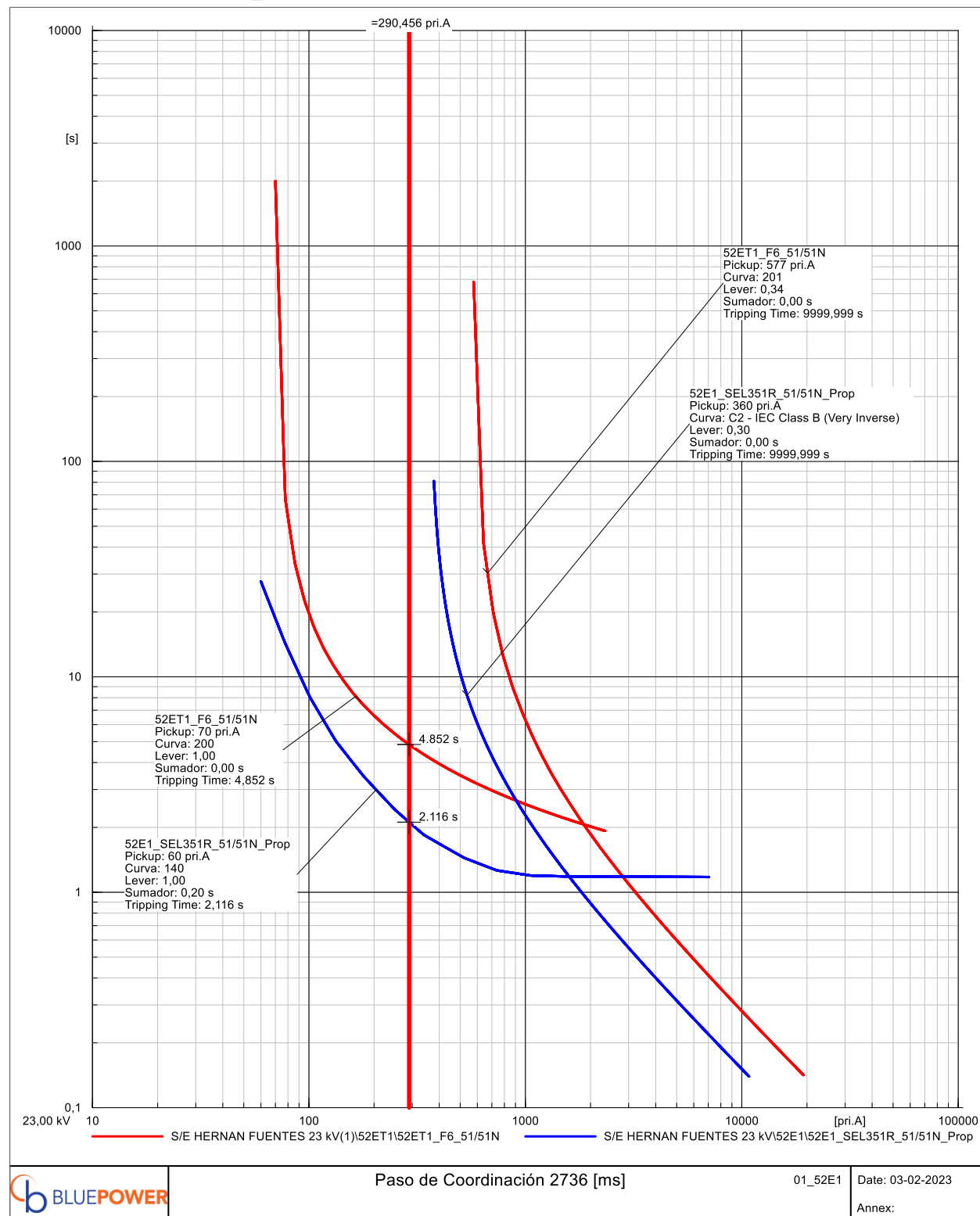
8.1.1.1.6. FALLA 1F - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



8.1.1.1.7. FALLA 1F_R25 - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



8.1.1.1.8. FALLA 1F_R50 - CABECERA ALIMENTADOR BODEGA



9. RESUMEN DE TIEMPOS DE OPERACIÓN

9.1. ESCENARIO 1

Punto de falla:		Tipo de Falla															
Inmediatamente a la salida del alimentador E1																	
Protección	NEMA	3F		2F		2F-T		2F-T 25 ohm		2F-T 50 ohm		1F		1F-25 ohm		1F-50 ohm	
		Top	lop	Top	lop	Top	lop	Top	lop	Top	lop	Top	lop	Top	lop	Top	lop
		[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]	[s]	[A]
52ET1_F6_51/51N	51	0,754	4087,8	0,907	3498,8	0,704	4341,9	632,696	578,5	--	291,5	0,696	4382,4	--	574,9	--	290,5
	51N	--	0,0	--	0,0	1,926	4796,7	3,247	578,0	4,844	291,1	1,926	4382,4	3,256	574,9	4,852	290,5
52E1_SEL351R_51/51N	51	0,391	4087,8	0,465	3498,8	0,366	4341,9	6,671	578,5	--	291,5	0,362	4382,4	6,784	574,9	--	290,5
	51N	--	0,0	--	0,0	1,179	4796,7	1,388	578,0	2,111	291,1	1,179	4382,4	1,391	574,9	2,116	290,5

10. CONCLUSIONES

En el presente informe se han especificado los ajustes para la protección de cabecera del alimentador Bodega, verificando la coordinación con la protección general 52ET1 de S/E Hernán Fuentes.

De acuerdo con las simulaciones efectuadas y los niveles de cortocircuito teóricos calculados en el punto analizado, se han logrado los siguientes niveles de coordinación entre los equipos de protección analizados:

- Entre el **reconectador de cabecera 52E1** y el **interruptor general 52ET1** se observa pasos superiores a 300 [ms] para todas las fallas simuladas.

Finalmente, de acuerdo con las simulaciones efectuadas, se concluye que, con los ajustes especificados para el reconectador de cabecera 52E1, se logra un adecuado nivel de protección a las instalaciones analizadas en 23 kV para el alimentador Bodega, manteniendo correcta coordinación con la protección del interruptor general 52ET1.

Device Identity

UserDeviceName	52E4-ALIM.P-COL			

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
PhsTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCPMinTrip	225	225	225	225
TCC1PCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC1PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PMult	0.48	0.48	0.48	0.48
TCC1PAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PAdd	0	0	0	0
TCC1PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PHCT Mul	32	32	32	32
TCC1PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2PCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC2PMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMult	0.48	0.48	0.48	0.48
TCC2PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PAdd	0	0	0	0
TCC2PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PHCT Mul	32	32	32	32
TCC2PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

Ground:				
GndTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCGMinTrip	60	60	60	60
TCC1GCurve	140	140	140	140
TCC1GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GMult	1	1	1	1
TCC1GAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GAdd	0.2	0.2	0.2	0.2
TCC1GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GHCT Mul	32	32	32	32
TCC1GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2GCurve	140	140	140	140
TCC2GMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMult	1	1	1	1
TCC2GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GAdd	0.2	0.2	0.2	0.2
TCC2GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GHCT Mul	32	32	32	32
TCC2GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

Negative Sequence:				
NegSeqTripBlk	Blocked	Blocked	Blocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCQMinTrip	100	100	100	100
TCC1QCurve	104	104	104	104
TCC1QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMult	1	1	1	1
TCC1QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QAdd	0	0	0	0
TCC1QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QHCT Mul	32	32	32	32
TCC1QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2QCurve	117	117	117	117
TCC2QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMult	1	1	1	1
TCC2QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QAdd	0	0	0	0
TCC2QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QHCT Mul	32	32	32	32
TCC2QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Operations Sequence</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Operations To LO	2	2	2	2
Phase/Neg Sequence:				
PQOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
PQOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
Ground:				
GndOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
GndOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2

<u>Reclose Intervals</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase/Neg Sequence:				
PQOpenInt#1	5	5	5	5
PQOpenInt#2	5	5	5	5
PQOpenInt#3	5	5	5	5
Ground:				
GndOpenInt#1	5	5	5	5
GndOpenInt#2	5	5	5	5
GndOpenInt#3	5	5	5	5
ResetTime	30	30	30	30

<u>Cold Load Pickup</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
CLPUBlock	Yes	Yes	Yes	Yes
Phase:				
CLPUPMinTrip	225	225	225	225
CLPUPCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
CLPUPMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUPMult	0.48	0.48	0.48	0.48
CLPUPAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUPAdd	0	0	0	0
CLPUPMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUPHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPHCT Mul	32	32	32	32
CLPUPHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Ground:				
CLPUGMinTrip	60	60	60	60
CLPUGCurve	140	140	140	140
CLPUGMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUGMult	1	1	1	1
CLPUGAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUGAdd	0.2	0.2	0.2	0.2
CLPUGMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUGHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGHCT Mul	32	32	32	32
CLPUGHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Negative Sequence:				
CLPUQMinTrip	100	100	100	100
CLPUQCurve	101	101	101	101
CLPUQMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMult	1	1	1	1
CLPUQAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQAdd	0	0	0	0
CLPUQMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUQHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQHCT Mul	32	32	32	32
CLPUQHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Frequency</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Underfrequency:				
UFreqEnable	Off	Off	Off	Off
UFreq1PU	56	56	56	56
UFreq1Time	100	100	100	100
UFreq2PU	56	56	56	56
UFreq2Time	100	100	100	100
Overfrequency:				
OFreqEnable	Off	Off	Off	Off
OFreq1PU	64	64	64	64
OFreq1Time	100	100	100	100
OFreq2PU	64	64	64	64
OFreq2Time	100	100	100	100
U/OF Tripping Supervision:				
Freq:MinVolt	3.6	3.6	3.6	3.6
UF Loadshed Restore:				
FreqRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
Freq:81OR:PU	60.05	60.05	60.05	60.05
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

RecsTime and Control

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
79ResetTarEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
79ResetTar	2	2	2	2
79SeqCoorEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
79SeqCoorOps	2	2	2	2

Reclose Retry

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
RecloseRetryEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
RecloseRetryAttempts	1	1	1	1
RecloseRetryInterval	60	60	60	60

Voltage

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Undervoltage:				
UVolt1PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt3PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt1P/3Pinhibit	Off	Off	Off	Off
UVolt1PPU	11.52	11.52	11.52	11.52
UVolt1PTime	100	100	100	100
UVolt3PPU	11.52	11.52	11.52	11.52
UVolt3PTime	100	100	100	100
Overvoltage:				
OVoltEnable	Off	Off	Off	Off
OVolt1PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt1PTime	100	100	100	100
OVolt3PPU	16.2	16.2	16.2	16.2
OVolt3PTime	100	100	100	100
U/OV Loadshed Restore:				
VoltRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
VoltRestoreMode	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase
VoltRestHiL	15.12	15.12	15.12	15.12
VoltRestLoL	13.68	13.68	13.68	13.68
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

Sensitive Earth Fault

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
SEFBlock	Disable	Enable	Disable	Disable
SEFMinTrip	40	40	40	40
SEFTime	120	120	120	120
SEFReclnt	2	2	2	2

Ungrounded SEF

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
USEFBlock	Enable	Enable	Enable	Enable
USEFMinTrip	40	40	40	40
USEFTime	10	10	10	10
USEFV0	0.48	0.48	0.48	0.48
USEFNumOps	1	1	1	1
USEFOpInt#1	2	2	2	2
USEFOpInt#2	2	2	2	2
USEFOpInt#3	5	5	5	5
DirUSEFMTA	60	60	60	60
DirUSEF	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional

Directional Control

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
DirMTA	60	60	60	60
DirPhs	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirGnd	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirNegSeq	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional

Low Set

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
LSPEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSPPU	3200	3200	3200	3200
LSPTIMEDelay	100	100	100	100
Ground:				
LSGEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSGPU	1600	1600	1600	1600
LSGTimeDelay	100	100	100	100
Negative Sequence:				
LSQEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSQPU	3200	3200	3200	3200
LSQTimeDelay	100	100	100	100

Sync Check

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
25DV:Enable	Enable	Disable	Enable	Enable
25DV:DLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLHB	Enable	Enable	Enable	Enable
25DV:HLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:27	14000	14000	14000	14000
25DV:27DEAD	3000	100	3000	3000
25DV:59	12240	12240	12240	12240

25DV:59LME	11520	11520	11520	11520
25DV	0	0	0	0
StaticAngleDelay	10	10	10	10
MechanismOpDelay	0.2	0.2	0.2	0.2

Device Identity

UserDeviceName	52ET1 BARRA			

<u>Overcurrent Settings</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
PhsTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCPMinTrip	577	577	577	577
TCC1PCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC1PMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PMult	0.34	0.34	0.34	0.34
TCC1PAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1PAdd	0	0	0	0
TCC1PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1PHCT Mul	8	8	8	8
TCC1PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2PCurve	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)	IEC VI (201)
TCC2PMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMult	2	2	2	2
TCC2PAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PAdd	0.28	0.28	0.28	0.28
TCC2PMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2PHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2PHCT Mul	32	32	32	32
TCC2PHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

Ground:				
GndTripBlk	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCGMinTrip	70	70	70	70
TCC1GCurve	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)
TCC1GMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GMult	1	1	1	1
TCC1GAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
TCC1GAdd	0	0	0	0
TCC1GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1GHCT Mul	32	32	32	32
TCC1GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2GCurve	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)	IEC INV (200)
TCC2GMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMult	0.9	0.9	0.9	0.9
TCC2GAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GAdd	0	0	0	0
TCC2GMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2GHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2GHCT Mul	32	32	32	32
TCC2GHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

Negative Sequence:				
NegSeqTripBlk	Blocked	Blocked	Blocked	Blocked
FastTripBlock	Unblocked	Unblocked	Unblocked	Unblocked
TCCQMinTrip	100	100	100	100
TCC1QCurve	104	104	104	104
TCC1QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMult	1	1	1	1
TCC1QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QAdd	0	0	0	0
TCC1QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC1QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC1QHCT Mul	32	32	32	32
TCC1QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
TCC2QCurve	117	117	117	117
TCC2QMultEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMult	1	1	1	1
TCC2QAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QAdd	0	0	0	0
TCC2QMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
TCC2QHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
TCC2QHCT Mul	32	32	32	32
TCC2QHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Operations Sequence</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Operations To LO	1	1	1	1
Phase/Neg Sequence:				
PQOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
PQOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
PQOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
Ground:				
GndOper#1	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#2	TCC1	TCC1	TCC1	TCC1
GndOper#3	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2
GndOper#4	TCC2	TCC2	TCC2	TCC2

<u>Reclose Intervals</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase/Neg Sequence:				
PQOpenInt#1	2	2	2	2
PQOpenInt#2	2	2	2	2
PQOpenInt#3	5	5	5	5
Ground:				
GndOpenInt#1	2	2	2	2
GndOpenInt#2	2	2	2	2
GndOpenInt#3	5	5	5	5
ResetTime	30	30	30	30

<u>Cold Load Pickup</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
CLPUBlock	Yes	Yes	Yes	Yes
Phase:				
CLPUPMinTrip	310	310	310	310
CLPUPCurve	135	135	135	135
CLPUPMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUPMult	1.3	1.3	1.3	1.3
CLPUPAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUPAdd	0	0	0	0
CLPUPMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUPHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUPHCT Mul	32	32	32	32
CLPUPHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Ground:				
CLPUGMinTrip	60	60	60	60
CLPUGCurve	120	120	120	120
CLPUGMultEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUGMult	6.5	6.5	6.5	6.5
CLPUGAddEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
CLPUGAdd	0.5	0.5	0.5	0.5
CLPUGMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUGHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUGHCT Mul	32	32	32	32
CLPUGHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016
Negative Sequence:				
CLPUQMinTrip	100	100	100	100
CLPUQCurve	101	101	101	101
CLPUQMltEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMlt	1	1	1	1
CLPUQAddEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQAdd	0	0	0	0
CLPUQMRTAEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQMRTA	0.013	0.013	0.013	0.013
CLPUQHCTEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
CLPUQHCT Mul	32	32	32	32
CLPUQHCTDly	0.016	0.016	0.016	0.016

<u>Frequency</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Underfrequency:				
UFreqEnable	Off	Off	Off	Off
UFreq1PU	49.5	49.5	49.5	49.5
UFreq1Time	100	100	100	100
UFreq2PU	49	49	49	49
UFreq2Time	100	100	100	100
Overfrequency:				
OFreqEnable	Off	Off	Off	Off
OFreq1PU	50.5	50.5	50.5	50.5
OFreq1Time	100	100	100	100
OFreq2PU	51	51	51	51
OFreq2Time	100	100	100	100
U/OF Tripping Supervision:				
Freq:MinVolt	3.6	3.6	3.6	3.6
UF Loadshed Restore:				
FreqRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
Freq:81OR:PU	50.05	50.05	50.05	50.05
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

RecsTime and Control

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
79ResetTarEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
79ResetTar	2	2	2	2
79SeqCoorEnable	Enable	Enable	Enable	Enable
79SeqCoorOps	1	1	1	1

Reclose Retry

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
RecloseRetryEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
RecloseRetryAttempts	1	1	1	1
RecloseRetryInterval	60	60	60	60

Voltage

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Undervoltage:				
UVolt1PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt3PEnable	Off	Off	Off	Off
UVolt1P/3Pinhibit	Off	Off	Off	Off
UVolt1PPU	12.7	12.7	12.7	12.7
UVolt1PTime	100	100	100	100
UVolt3PPU	12.7	12.7	12.7	12.7
UVolt3PTime	100	100	100	100
Overvoltage:				
OVoltEnable	Off	Off	Off	Off
OVolt1PPU	14.1	14.1	14.1	14.1
OVolt1PTime	100	100	100	100
OVolt3PPU	14.1	14.1	14.1	14.1
OVolt3PTime	100	100	100	100
U/OV Loadshed Restore:				
VoltRestoreEnable	Off	Off	Off	Off
VoltRestoreMode	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase	Any Single Phase
VoltRestHiL	15.12	15.12	15.12	15.12
VoltRestLoL	13.68	13.68	13.68	13.68
Freq:62Schedule	300	300	300	300
Freq:62Abort	600	600	600	600
Freq:62Transient	0.3	0.3	0.3	0.3
VoltFreqRestSupEn	Off	Off	Off	Off

Sensitive Earth Fault

	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
SEFBlock	Enable	Enable	Enable	Enable
SEFMinTrip	40	40	40	40
SEFTime	120	120	120	120
SEFReclnt	2	2	2	2

<u>Directional Control</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
DirMTA	60	60	60	60
DirPhs	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirGnd	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional
DirNegSeq	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional	NonDirectional

<u>Low Set</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
Phase:				
LSPEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSPPU	3200	3200	3200	3200
LSPTIMEDelay	100	100	100	100
Ground:				
LSGEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSGPU	1600	1600	1600	1600
LSGTIMEDelay	100	100	100	100
Negative Sequence:				
LSQEnable	Disable	Disable	Disable	Disable
LSQPU	3200	3200	3200	3200
LSQTIMEDelay	100	100	100	100

<u>Sync Check</u>	<u>Normal</u>	<u>Alternate 1</u>	<u>Alternate 2</u>	<u>Alternate 3</u>
25DV:Enable	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:DLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLDB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV:HLHB	Disable	Disable	Disable	Disable
25DV27	15840	15840	15840	15840
25DV27DEAD	2640	2640	2640	2640
25DV:59	12240	12240	12240	12240
25DV:59LME	11520	11520	11520	11520
25DV	40	40	40	40
StaticAngleDelay	10	10	10	10
MechanismOpDelay	0.1	0.1	0.1	0.1

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

PRODUCT SETUP

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Disabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	None
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms

NETWORK

IP Address	192. 0. 23. 66
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	192. 0. 23.254
Ethernet Operation Mode	Half-Duplex
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	52
Modbus TCP Port Number	502

DNP

DNP Port	NETWORK
DNP Address	66
DNP Client Address 1	192. 0. 23.140
DNP Client Address 2	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 3	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Disabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1
DNP User Map Function	Disabled
Number of Sources In Analog List	1
DNP Current Scale Factor	0.1
DNP Voltage Scale Factor	10
DNP Power Scale Factor	10000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	0.01
DNP Current Default Deadband	5
DNP Voltage Default Deadband	10
DNP Power Default Deadband	5
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Other Default Deadband	10
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240

DNP BINARY INPUTS

DNP Binary Input Block 1	Virtual Outs 1-16
DNP Binary Input Block 2	Not Used
DNP Binary Input Block 3	Not Used
DNP Binary Input Block 4	Not Used
DNP Binary Input Block 5	Not Used
DNP Binary Input Block 6	Not Used
DNP Binary Input Block 7	Not Used
DNP Binary Input Block 8	Not Used
DNP Binary Input Block 9	Not Used
DNP Binary Input Block 10	Not Used
DNP Binary Input Block 11	Not Used
DNP Binary Input Block 12	Not Used
DNP Binary Input Block 13	Not Used
DNP Binary Input Block 14	Not Used
DNP Binary Input Block 15	Not Used
DNP Binary Input Block 16	Not Used
DNP Binary Input Block 17	Not Used
DNP Binary Input Block 18	Not Used

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP BINARY INPUTS (continued from last page)

DNP Binary Input Block 19	Not Used
DNP Binary Input Block 20	Not Used
DNP Binary Input Block 21	Not Used
DNP Binary Input Block 22	Not Used
DNP Binary Input Block 23	Not Used
DNP Binary Input Block 24	Not Used
DNP Binary Input Block 25	Not Used
DNP Binary Input Block 26	Not Used
DNP Binary Input Block 27	Not Used
DNP Binary Input Block 28	Not Used
DNP Binary Input Block 29	Not Used
DNP Binary Input Block 30	Not Used
DNP Binary Input Block 31	Not Used
DNP Binary Input Block 32	Not Used
DNP Binary Input Block 33	Not Used
DNP Binary Input Block 34	Not Used
DNP Binary Input Block 35	Not Used
DNP Binary Input Block 36	Not Used
DNP Binary Input Block 37	Not Used
DNP Binary Input Block 38	Not Used
DNP Binary Input Block 39	Not Used
DNP Binary Input Block 40	Not Used
DNP Binary Input Block 41	Not Used
DNP Binary Input Block 42	Not Used
DNP Binary Input Block 43	Not Used
DNP Binary Input Block 44	Not Used
DNP Binary Input Block 45	Not Used
DNP Binary Input Block 46	Not Used
DNP Binary Input Block 47	Not Used
DNP Binary Input Block 48	Not Used
DNP Binary Input Block 49	Not Used
DNP Binary Input Block 50	Not Used
DNP Binary Input Block 51	Not Used
DNP Binary Input Block 52	Not Used
DNP Binary Input Block 53	Not Used
DNP Binary Input Block 54	Not Used
DNP Binary Input Block 55	Not Used
DNP Binary Input Block 56	Not Used
DNP Binary Input Block 57	Not Used
DNP Binary Input Block 58	Not Used

UCA MMS

Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s
UCA Logical Device Name	UCADevice
MMS TCP Port Number	102
GSSE Function	Enabled
UCA GLOBE.ST.LocRemDS	OFF

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

TFTP Main UDP Port Number	69
TFTP Data UDP Port Number 1	0
TFTP Data UDP Port Number 2	0

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	DC Shift

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	15
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OFF
AC Input Waveforms	16 samples/cycle

DATA LOGGER

Rate	1 min
Configuration	--- CHNL x --- DAYS

DEMAND

Current Method	Thermal Exponential
Power Method	Thermal Exponential

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DEMAND (continued from last page)

Interval	15 MIN
Trigger	OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDS

LED TEST

Function	Enabled
Control	OFF

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	TRIP 52ET1 On (VO10)
Alarm LED Input	AL_ET1_TRIP On (VO2)

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTF Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

INSTALLATION

Relay Name	F35 ET1 HFUEN

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	600 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	600 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	220.0 V
VT F5: Phase VT Ratio	60.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	220.0 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	60.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	SRC 1 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	SRC 1
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	F5

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 2	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 3	OR(2)
FlexLogic Entry 4	= TRIP 52ET1 (VO10)
FlexLogic Entry 5	AL 52ET1 TMC On(H1a)
FlexLogic Entry 6	= AL 52ET1 TMC (VO1)
FlexLogic Entry 7	TRIP 52ET1 On (VO10)
FlexLogic Entry 8	TIMER 1
FlexLogic Entry 9	= AL ET1 TRIP (VO2)
FlexLogic Entry 10	AUX OV 1 OP
FlexLogic Entry 11	= AL SV59 23KV (VO3)
FlexLogic Entry 12	PHASE UV1 OP
FlexLogic Entry 13	= AL BV27 23KV (VO4)
FlexLogic Entry 14	ST 89HT1 AB On(H1c)
FlexLogic Entry 15	= ST 89HT1 AB (VO5)
FlexLogic Entry 16	ST 89HT1 CE On(H2a)
FlexLogic Entry 17	= ST 89HT1 CE (VO6)
FlexLogic Entry 18	ST 89HT1T AB On(H2c)
FlexLogic Entry 19	= ST 89HT1T AB (VO7)
FlexLogic Entry 20	ST 89HT1T CE On(H3a)
FlexLogic Entry 21	= ST_89HT1T_CE (VO8)

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
VERSION: 3.4X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 22	ST_VENT-T1 On(H3c)
FlexLogic Entry 23	= ST_VENT-T1 (VO9)
FlexLogic Entry 24	CM_AP_89HT1 On (V11)
FlexLogic Entry 25	TIMER 2
FlexLogic Entry 26	= CM_AP_89HT1 (VO11)
FlexLogic Entry 27	CM_CL_89HT1 On (V12)
FlexLogic Entry 28	TIMER 3
FlexLogic Entry 29	= CM_CL_89HT1 (VO12)
FlexLogic Entry 30	CM_ON_VENT On (V13)
FlexLogic Entry 31	TIMER 4
FlexLogic Entry 32	= CM_ON_VENT (VO13)
FlexLogic Entry 33	CM_OFF_VENT On (V14)
FlexLogic Entry 34	TIMER 5
FlexLogic Entry 35	= CM_OFF_VENT (VO14)
FlexLogic Entry 36	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	second
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	1
Timer 2: Type	second
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	5
Timer 3: Type	second
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	5
Timer 4: Type	second
Timer 4: Pickup Delay	0
Timer 4: Dropout Delay	2
Timer 5: Type	second
Timer 5: Pickup Delay	0
Timer 5: Dropout Delay	2

GROUPED ELEMENTS
GROUP 1**PHASE CURRENT****PHASE TOC [GROUP 1]**

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	0.960 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve B
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.34
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT**NEUTRAL TOC [GROUP 1]**

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.117 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

VOLTAGE ELEMENTS**PHASE UV [GROUP 1]**

PHASE UV1: Function	Enabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	0.950 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

PHASE UV [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Enabled

AUXILIARY OV [GROUP 1]

AUXILIARY OV 1: Function	Enabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	1.050 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	0.50 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H1a] Contact Input 1a ID	AL_52ET1_TMC
[H1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[H1a] Contact Input 1a Events	Enabled
[H1c] Contact Input 1c ID	ST_89HT1_AB
[H1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[H1c] Contact Input 1c Events	Enabled
[H2a] Contact Input 2a ID	ST_89HT1_CE
[H2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[H2a] Contact Input 2a Events	Enabled
[H2c] Contact Input 2c ID	ST_89HT1T_AB
[H2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[H2c] Contact Input 2c Events	Enabled
[H3a] Contact Input 3a ID	ST_89HT1T_CE
[H3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[H3a] Contact Input 3a Events	Enabled
[H3c] Contact Input 3c ID	ST_VENT-T1
[H3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[H3c] Contact Input 3c Events	Enabled
[H4a] Contact Input 4a ID	Cont Ip 7
[H4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[H4a] Contact Input 4a Events	Disabled
[H4c] Contact Input 4c ID	Cont Ip 8
[H4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[H4c] Contact Input 4c Events	Disabled
[H5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 9
[H5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[H5a] Contact Input 5a Events	Disabled
[H5c] Contact Input 5c ID	Cont Ip 10
[H5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[H5c] Contact Input 5c Events	Disabled
[H6a] Contact Input 6a ID	Cont Ip 11
[H6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[H6a] Contact Input 6a Events	Disabled
[H6c] Contact Input 6c ID	Cont Ip 12
[H6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[H6c] Contact Input 6c Events	Disabled
[H7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 13
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[H7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 14
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[H8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 15
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[H8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 16
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Disabled
[M7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 17
[M7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[M7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[M7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 18
[M7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[M7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[M8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 19
[M8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[M8a] Contact Input 8a Events	Disabled

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES
 ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[M8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 20
[M8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[M8c] Contact Input 8c Events	Disabled
[P1a] Contact Input 1a ID	Cont Ip 21
[P1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[P1a] Contact Input 1a Events	Disabled
[P1c] Contact Input 1c ID	Cont Ip 22
[P1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[P1c] Contact Input 1c Events	Disabled
[P2a] Contact Input 2a ID	Cont Ip 23
[P2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[P2a] Contact Input 2a Events	Disabled
[P2c] Contact Input 2c ID	Cont Ip 24
[P2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[P2c] Contact Input 2c Events	Disabled
[P3a] Contact Input 3a ID	Cont Ip 25
[P3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[P3a] Contact Input 3a Events	Disabled
[P3c] Contact Input 3c ID	Cont Ip 26
[P3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[P3c] Contact Input 3c Events	Disabled
[P4a] Contact Input 4a ID	Cont Ip 27
[P4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[P4a] Contact Input 4a Events	Disabled
[P4c] Contact Input 4c ID	Cont Ip 28
[P4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[P4c] Contact Input 4c Events	Disabled
[P5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 29
[P5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[P5a] Contact Input 5a Events	Disabled
[P5c] Contact Input 5c ID	Cont Ip 30
[P5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[P5c] Contact Input 5c Events	Disabled
[P6a] Contact Input 6a ID	Cont Ip 31
[P6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[P6a] Contact Input 6a Events	Disabled
[P6c] Contact Input 6c ID	Cont Ip 32
[P6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[P6c] Contact Input 6c Events	Disabled
[P7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 33
[P7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[P7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[P7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 34
[P7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[P7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[P8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 35
[P8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[P8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[P8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 36
[P8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[P8c] Contact Input 8c Events	Disabled
[W7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 37
[W7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[W7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[W7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 38
[W7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[W7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[W8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 39
[W8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[W8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[W8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 40
[W8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[W8c] Contact Input 8c Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

AL 52ET1 TMC ST 89HT1 AB ST_89HT1_CE ST_89HT1T AB(H1a H1c H2a H2c)	33 Vdc
ST 89HT1T CE ST VENT-T1 Cont Ip 7 Cont Ip 8(H3a H3c H4a H4c)	33 Vdc
Cont Ip 9 Cont Ip 10 Cont Ip 11 Cont Ip 12(H5a H5c H6a H6c)	33 Vdc
Cont Ip 13 Cont Ip 14 Cont Ip 15 Cont Ip 16(H7a H7c H8a H8c)	33 Vdc

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
 C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
 C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
 DEVICE DEFINITION
 DEVICES

ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
 VERSION: 3.4X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR
 ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT INPUT THRESHOLDS (continued from last page)

Cont Ip 17 Cont Ip 18 Cont Ip 19 Cont Ip 20(M7a M7c M8a M8c)	33 Vdc
Cont Ip 21 Cont Ip 22 Cont Ip 23 Cont Ip 24(P1a P1c P2a P2c)	33 Vdc
Cont Ip 25 Cont Ip 26 Cont Ip 27 Cont Ip 28(P3a P3c P4a P4c)	33 Vdc
Cont Ip 29 Cont Ip 30 Cont Ip 31 Cont Ip 32(P5a P5c P6a P6c)	33 Vdc
Cont Ip 33 Cont Ip 34 Cont Ip 35 Cont Ip 36(P7a P7c P8a P8c)	33 Vdc
Cont Ip 37 Cont Ip 38 Cont Ip 39 Cont Ip 40(W7a W7c W8a W8c)	33 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	CM_AP_89HT1
Virtual Input 1 Type	Self-Reset
Virtual Input 1 Events	Enabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	CM_CL_89HT1
Virtual Input 2 Type	Self-Reset
Virtual Input 2 Events	Enabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	CM_ON_VENT
Virtual Input 3 Type	Self-Reset
Virtual Input 3 Events	Enabled
Virtual Input 4 Function	Enabled
Virtual Input 4 ID	CM_OFF_VENT
Virtual Input 4 Type	Self-Reset
Virtual Input 4 Events	Enabled

UCA SBO TIMER

Timeout	30 s

CONTACT OUTPUTS

[M1] Contact Output 1 ID	TRIP 52ET1
[M1] Contact Output 1 Operate	TRIP 52ET1 On (VO10)
[M1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[M1] Contact Output 1 Events	Enabled
[M2] Contact Output 2 ID	CM_AP_89HT1
[M2] Contact Output 2 Operate	CM_AP_89HT1 On (VO11)
[M2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[M2] Contact Output 2 Events	Enabled
[M3] Contact Output 3 ID	CM_CL_89HT1
[M3] Contact Output 3 Operate	CM_CL_89HT1 On (VO12)
[M3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[M3] Contact Output 3 Events	Enabled
[M4] Contact Output 4 ID	CM_ON_VENT
[M4] Contact Output 4 Operate	CM_ON_VENT On (VO13)
[M4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[M4] Contact Output 4 Events	Enabled
[M5] Contact Output 5 ID	CM_OFF_VENT
[M5] Contact Output 5 Operate	CM_OFF_VENT On (VO14)
[M5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[M5] Contact Output 5 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	AL 52ET1_TMC
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	AL ET1_TRIP
Virtual Output 2 Events	Disabled
Virtual Output 3 ID	AL SV59_23KV
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	AL BV27_23KV
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	ST_89HT1_AB
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	ST_89HT1_CE
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	ST_89HT1T_AB
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 8 ID	ST_89HT1T_CE

RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES.URS
C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URP
C\DATA\RELE GE F35 S1 PACO ET1 SE HERNAN FUENTES\
DEVICE DEFINITION
DEVICES
ORDER CODE: F35-C00-HCH-F8A-H6D-M6S-P6D-W6S
VERSION: 3.4X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR
ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 8 Events	Disabled
Virtual Output 9 ID	ST_VENT-T1
Virtual Output 9 Events	Disabled
Virtual Output 10 ID	TRIP 52ET1
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	CM_AP_89HT1
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 12 ID	CM_CL_89HT1
Virtual Output 12 Events	Enabled
Virtual Output 13 ID	CM_ON_VENT
Virtual Output 13 Events	Enabled
Virtual Output 14 ID	CM_OFF_VENT
Virtual Output 14 Events	Enabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 16 ID	Remote Device 16

SEL-351R-4 Settings Report

Overview Information

File Name	Dejado 07-11-2023
RDB	Ajustes 52E1 Bodega SE H. Fuentes.rdb
Device	SEL-351R-4
Setting Version Number	001
Part Number	0351R41281X15XA10
Firmware ID	SEL-351R-4-RXXX-VX-Z001001-DXXXXXXXXX

Settings

[Global](#)[Global EZ Settings](#)[EZ Group 1](#)[EZ Group 2](#)[EZ Group 3](#)[EZ Group 4](#)[EZ Group 5](#)[EZ Group 6](#)[Group 1](#)[Group 2](#)[Group 3](#)[Group 4](#)[Group 5](#)[Group 6](#)[Logic 1](#)[Logic 2](#)[Logic 3](#)[Logic 4](#)[Logic 5](#)[Logic 6](#)[Report](#)[Text](#)[Port 1](#)[Port 2](#)[Port 3](#)[Port 4](#)[DNP Analog Map Settings](#)[DNP Binary Map Settings](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

[Top](#)

Global EZ Settings				Top
Setting	Description	Range	Value	
Global EZ Settings				Top

EZ Group 1				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 1				Top

EZ Group 2				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 2				Top

EZ Group 3				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 3				Top

EZ Group 4				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 4				Top

EZ Group 5				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 5				Top

EZ Group 6				Top
Setting	Description	Range	Value	
EZ Group 6				Top

Group 1			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq. (V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	30,0
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 1			
Top			

Group 2			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

[Top](#)

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq.(V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 2			
Top			

Group 3			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq.(V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	30,0
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 3			
Top			

Group 4			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq.(V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	30,0
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 4			
Top			

Group 5			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq. (V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	30,0
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 5			
Top			

Group 6			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier (30 chars)		52E1 BODEGA
TID	Terminal Identifier (30 chars)		SE HERNAN FUENTES
CTR	CT Ratio	1.0-6000.0	1000,0
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	1.0-10000.0	120,0
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	32,10
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	68,86
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag.	0.50-2550.00Ohm,sec	95,70
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle	40.00-90.00	72,47
LL	Line Length - unitless	0.10-999.00	4,84
E50P	Phase	Select: N, 1-6	N
E50N	Neutral Ground	Select: N, 1-6	N
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-6	N
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-6	N
E51P	Phase	Select: N, 1, 2	1
E51N	Neutral Ground	Select: N, 1, 2	1
E51G	Residual Ground	Select: N, 1, 2	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: N, Y	N
E32	Directional Control	Select: N, Y, AUTO	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: N, Y	N
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: N, Y	N
EVOLT	Voltage Elements	Select: N, Y	Y
E25	Synchronism Check	Select: N, Y	N
EFLOC	Fault Location	Select: N, Y	N
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: N, Y, Y1	N
ECOMM	Comm.-Assisted Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	16
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
51P1P	Pickup	OFF,0.05-3.20Amp,sec	0,36
51P1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		C2
51P1TD	Time Dial	0.05-1.00	0,30
51P1RS	EM Reset Delay	Select: N, Y	N
51P1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	0,00
51P1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
51N1P	Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	0,060
51N1C	Curve (U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)		140
51N1TD	Time Dial	0.10-2.00	1,00
51N1CT	Constant time adder	0.00-60.00cyc	10,00
51N1MR	Minimum response	0.00-60.00cyc	0,00
27P1P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF

27P2P	Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P1P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59P2P	Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N1P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59N2P	Zero-Seq.(3V0) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59QP	Neg.-Seq.(V2) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-200.0V,sec	OFF
59V1P	Pos.-Seq. (V1) Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27SP	Channel VS Undervoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	30,0
59S1P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
59S2P	Channel VS Overvoltage Pickup	OFF,0.0-300.0V,sec	OFF
27PP	Phase-Phase Undervoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
59PP	Phase-Phase Overvoltage Pickup	OFF,0.0-520.0V,sec	OFF
79OI1	Open Interval	0.00-999999.00cyc	250,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle	0.00-999999.00cyc	1500,00
79RSLD	Reset Time from Lockout	0.00-999999.00cyc	1500,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit	OFF,0.00-999999.00cyc	OFF
DMTC	Time Constant	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
NDEMP	Neutral Ground Pickup	OFF,0.005-0.160Amp,sec	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
QDEMP	Negative-Sequence Pickup	OFF,0.10-3.20Amp,sec	OFF
TDURD	Minimum Trip Duration Time	4.00-16000.00cyc	12,00
CFD	Close Failure Time Delay	OFF,0.00-16000.00cyc	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay	0.00-60.00cyc	1,50
50LP	Load Detection Phase Pickup	OFF,0.05-20.00Amp,sec	0,05
SV1PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	900,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00

	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16PU	SV_ Timer Pickup	0.00-999999.00cyc	0,00
SV16DO	SV_ Timer Dropout	0.00-999999.00cyc	0,00
OPPH	Operations - phase fast curve	OFF,1-5	2
OPGR	Operations - ground fast curve	OFF,1-5	2
OPLKPH	Operations to lockout - phase	OFF,1-5	2
OPLKGR	Operations to lockout - ground	OFF,1-5	2
OPLKSF	Operations to lockout - SEF	OFF,1-5	OFF
HITRPH	Activate high current trip - phase	OFF,1-5	OFF
HITRGR	Activate high current trip - ground	OFF,1-5	OFF
HILKPH	Activate high current lockout - phase	OFF,1-5	OFF
HILKGR	Activate high current lockout - ground	OFF,1-5	OFF
ECOLDP	Cold load pickup scheme - phase	Select: N, Y	N
ECOLDG	Cold load pickup scheme - ground	Select: N, Y	N
RPPH	Restore min. trip - phase	Select: N, Y	N
RPGR	Restore min. trip - ground	Select: N, Y	N
RPSEF	Restore min. trip - SEF	Select: N, Y	N
ESEQ	Sequence coordination	Select: N, Y	N
PRECED	Ground trip precedence	Select: N, Y	N
Group 6			
Top			

Logic 1			
			Top
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7) * 27S
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * /RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * /RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4

SET6			$PB7 * !LT6 * LT4$
RST6			$PB7 * LT6 * LT4$
SET7			1
RST7			0
SET8			$(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)$
RST8			$(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)$
SET9			$LT3 * RB6$
RST9			$LT3 * RB5$
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			$HLG * LT1$
67N2TC			$HTG * LT1$
67N3TC			$LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)$
67N4TC			1
67G1TC			$HLG * LT1$
67G2TC			$HTG * LT1$
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			LT1
51G1TC			1
51P2TC			1

51N2TC			1
51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0

OUT103			0
OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 *

			RB8 * !SG1)
SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 1			
			Top

Logic 2			
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7)
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4
SET6			PB7 * !LT6 * LT4

RST6			PB7 * LT6 * LT4
SET7			1
RST7			0
SET8			(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)
RST8			(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)
SET9			LT3 * RB6
RST9			LT3 * RB5
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			HLG * LT1
67N2TC			HTG * LT1
67N3TC			LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)
67N4TC			1
67G1TC			HLG * LT1
67G2TC			HTG * LT1
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			LT1
51G1TC			1
51P2TC			1
51N2TC			1

51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DTFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0
OUT103			0

OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 * RB8 * !SG1)

SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 2			
			Top

Logic 3			
			Top
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7) * 27S
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4

SET6			$PB7 * !LT6 * LT4$
RST6			$PB7 * LT6 * LT4$
SET7			1
RST7			0
SET8			$(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)$
RST8			$(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)$
SET9			$LT3 * RB6$
RST9			$LT3 * RB5$
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			$HLG * LT1$
67N2TC			$HTG * LT1$
67N3TC			$LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)$
67N4TC			1
67G1TC			$HLG * LT1$
67G2TC			$HTG * LT1$
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			1
51G1TC			1
51P2TC			1

51N2TC			1
51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DTFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0

OUT103			0
OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 *

			RB8 * !SG1)
SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 3			
			Top

Logic 4			
			Top
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7) * 27S
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4

SET6			$PB7 * !LT6 * LT4$
RST6			$PB7 * LT6 * LT4$
SET7			1
RST7			0
SET8			$(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)$
RST8			$(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)$
SET9			$LT3 * RB6$
RST9			$LT3 * RB5$
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			$HLG * LT1$
67N2TC			$HTG * LT1$
67N3TC			$LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)$
67N4TC			1
67G1TC			$HLG * LT1$
67G2TC			$HTG * LT1$
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			1
51G1TC			1
51P2TC			1

51N2TC			1
51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DTFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0

OUT103			0
OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 *

			RB8 * !SG1)
SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 4			
			Top

Logic 5			
			Top
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7) * 27S
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4

SET6			$PB7 * !LT6 * LT4$
RST6			$PB7 * LT6 * LT4$
SET7			1
RST7			0
SET8			$(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)$
RST8			$(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)$
SET9			$LT3 * RB6$
RST9			$LT3 * RB5$
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			$HLG * LT1$
67N2TC			$HTG * LT1$
67N3TC			$LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)$
67N4TC			1
67G1TC			$HLG * LT1$
67G2TC			$HTG * LT1$
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			1
51G1TC			1
51P2TC			1

51N2TC			1
51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DTFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0

OUT103			0
OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 *

			RB8 * !SG1)
SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 5			
			Top

Logic 6			
			Top
Setting	Description	Range	Value
TR			51P1T + 51N1T + PB9 + OC
TRCOMM			0
TRSOTF			0
DTT			0
ULTR			!52A
PT1			0
LOG1			0
PT2			0
LOG2			0
BT			0
52A			SW1 * !CLOSE
CL			(PB8 * LT4 * LT7 + LT3 * CC * LT7) * 27S
ULCL			TRIP + !PINF * SW1 + !(LT7 + CLOSE)
79RI			51P1T + 51N1T
79RIS			52A + 79CY
79DTL			(!LT2 + !LT7) * (TRIP + !52A) + PB9 + OC
79DLS			0
79SKP			0
79STL			0
79BRS			0
79SEQ			0
79CLS			27S
SET1			(PB1 * !LT1 * LT4) + (LT3 * RB4 * !LT1)
RST1			(PB1 * LT1 * LT4) + (LT3 * RB3 * LT1)
SET2			(PB2 * !LT2 * LT4) + (LT3 * RB2 * !LT2)
RST2			(PB2 * LT2 * LT4) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB1 * LT2)
SET3			PB3 * !LT3 * LT4
RST3			PB3 * LT3 * LT4
SET4			PB5 * !LT4
RST4			PB5 * LT4
SET5			PB6 * !LT5 * LT4
RST5			PB6 * LT5 * LT4

SET6			$PB7 * !LT6 * LT4$
RST6			$PB7 * LT6 * LT4$
SET7			1
RST7			0
SET8			$(PB6 * !LT8 * LT4) + (LT3 * RB5 * !LT8)$
RST8			$(PB6 * LT8 * LT4) + (LT3 * RB6 * LT8)$
SET9			$LT3 * RB6$
RST9			$LT3 * RB5$
SET10			0
RST10			0
SET11			0
RST11			0
SET12			0
RST12			0
SET13			0
RST13			0
SET14			0
RST14			0
SET15			0
RST15			0
SET16			0
RST16			0
67P1TC			HLP
67P2TC			HTP
67P3TC			1
67P4TC			1
67N1TC			$HLG * LT1$
67N2TC			$HTG * LT1$
67N3TC			$LT1 * !(51P1 + 51P2 + 51G1 + 51G2 + 51N1 + 51N2) * (!SV12 + SV12 * 50G5 + SV12 * 50N5)$
67N4TC			1
67G1TC			$HLG * LT1$
67G2TC			$HTG * LT1$
67G3TC			1
67G4TC			1
67Q1TC			1
67Q2TC			1
67Q3TC			1
67Q4TC			1
51P1TC			1
51N1TC			1
51G1TC			1
51P2TC			1

51N2TC			1
51G2TC			1
51QTC			1
SV1			0
SV2			0
SV3			0
SV4			0
SV5			0
SV6			0
SV7			!52A
SV8			52A
SV9			!SG1
SV10			SG1
SV11			0
SV12			27S * 52A
SV13			LOP
SV14			DFAIL + DISCHG
SV15			!52A
SV16			51P1T + 51N1T
SC1R			1
SC1I			0
SC1D			0
SC2R			1
SC2I			0
SC2D			0
SC3R			1
SC3I			0
SC3D			0
SC4R			1
SC4I			0
SC4D			0
SC5R			1
SC5I			0
SC5D			0
SC6R			1
SC6I			0
SC6D			0
SC7R			1
SC7I			0
SC7D			0
SC8R			1
SC8I			0
SC8D			0
RCTR			TRIP
RCCL			CLOSE
OUT101			0
OUT102			0

OUT103			0
OUT104			0
OUT105			0
OUT106			0
OUT107			0
LED1			LT1
LED2			LT2
LED3			LT3
LED4			!SG1
LED5			!LT4
LED6			LT8
LED7			0
LED8			52A
LED9			!52A
LED11			!DISCHG
LED12			BADBAT + DTFAIL
LED13			!LT7
LED14			TRIP
LED15			51P1T + 51G1T + 51N1T
LED16			67P2T + 67G2T + 67N2T
LED17			81D1T
LED18			79RS
LED19			79CY
LED20			79LO
LED24			50G6 + 50N6 + 51N1 + 51N2 + 51N1T
LED25			67N1T
LOCAL			0
DP1			0
DP2			0
DP3			0
DP4			0
DP5			0
DP6			0
DP7			0
DP8			0
DP9			0
DP10			0
DP11			0
DP12			0
DP13			0
DP14			0
DP15			0
DP16			0
SS1			(PB4 * LT4 * ! SG1) + (LT3 *

			RB8 * !SG1)
SS2			(PB4 * LT4 * SG1) + (LT3 * RB7 * SG1)
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
ER			/51P1 + /51P1T + /51N1 + /51N1T + /TRIP + /51N2 + /27S + /CLOSE + /OC
FAULT			51P1 + 51N1
BSYNCH			52A
CLMON			0
BKMON			TRIP
E32IV			1
TMB1A			0
TMB2A			0
TMB3A			0
TMB4A			0
TMB5A			0
TMB6A			0
TMB7A			0
TMB8A			0
TMB1B			0
TMB2B			0
TMB3B			0
TMB4B			0
TMB5B			0
TMB6B			0
TMB7B			0
TMB8B			0
Logic 6			
			Top

Report			
Top			
Setting	Description	Range	Value
ESERDL	Auto-Removal EN	Select: N, Y	N
SER1	24 elements max.(enter NA to null)		TRIP, 51P1T, 51P2T, 51G1T, 51G2T, 51N1T, 51N2T, 67P2T, 67G2T, 67N2T, 67N3T, 81D1T, PB9, 67P1, 67G1, 67N1
SER2	24 elements max.(enter NA to null)		CLOSE, 52A, CF, 79CY, 79LO, 79RS, SH0, SH1, SH2, SH3, SH4, PB8, 59A1, 27S
SER3	24 elements max.(enter NA to null)		TOSLPT, TOSLPV, BADBAT, DTFAIL
LDLIST	Load profile list (15 elements max., enter NA to null)		0
LDAR	Load profile acquisition rate	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
Report			
Top			

Text			
			Top
Setting	Description	Range	Value
NLB1	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB1	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB1	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB1	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB2	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB2	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB2	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB2	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB3	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB3	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB3	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB3	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB4	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB4	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB4	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB4	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB5	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB5	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB5	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB5	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB6	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB6	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB6	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB6	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB7	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB7	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB7	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB7	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB8	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB8	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB8	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB8	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB9	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB9	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB9	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB9	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB10	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB10	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB10	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB10	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB11	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB11	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB11	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA

PLB11	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB12	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB12	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB12	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB12	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB13	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB13	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB13	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB13	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB14	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB14	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB14	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB14	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB15	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB15	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB15	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB15	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
NLB16	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to null)		NA
CLB16	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
SLB16	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
PLB16	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to null)		NA
DP1_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP1_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP2_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP2_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP3_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP3_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP4_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP4_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP5_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP5_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP6_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP6_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP7_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP7_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP8_1	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP8_0	Display Point DP_ Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA

DP9_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP9_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP10_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP10_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP11_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP11_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP12_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP12_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP13_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP13_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP14_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP14_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP15_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP15_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
DP16_1	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)		NA
DP16_0	Display Point DP_Label(displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)		NA
79LL	Last Shot Label(14 char; enter NA to null)		SET RECLOSURES
79SL	Shot Counter Label(14 char; enter NA to null)		RECLOSE COUNT
Text Top			

Port 1 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, DNPE, MBA, MBB, MB8A, MB8B	SEL
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200	2400
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Minutes to Port Time-out	0-30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: N, Y, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: N, Y	N
Port 1 Top			

Port 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, DNPE, MBA, MBB, MB8A, MB8B	DNP
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	19200
DNPADR	DNP Address	0-65534	1
DNPTOF	DNP Time Offset	-24.00-24.00hour	0,00
TIMERQ	Minutes for Request Interval	0-32767	0
ECLASS	Class for Event Data	Select: 0-3	1
DECPLA	Currents Scaling Decimal Places	0-3	1
DECPLV	Voltages Scaling Decimal Places	0-3	1
DECPLM	Misc Data Scaling Decimal Places	0-3	1
STIMEO	Seconds to Select/Operate Time-out	0.0-30.0	1,0
DRETRY	Data Link Retries	0-15	3
DTIMEO	Seconds to Data Link Time-out	0-5	1
MINDLY	Minimum Seconds from DCD to Tx	0.00-1.00	0,05
MAXDLY	Maximum Seconds from DCD to Tx	0.00-1.00	0,10
PREDLY	Settle Time from RTS ON to Tx	OFF,0.00-30.00sec	0,00
PSTDLY	Settle Time from Tx to RTS OFF	0.00-30.00sec	0,00
ANADB	Analog Reporting Deadband Counts	0-32767	100
UNSOL	Enable Unsolicited Reporting	Select: N, Y, DIAL	Y
PUNSOL	Enable Unsolicited Reporting at Power-up	Select: N, Y	Y
REPADR	DNP Address to Report to	0-65534	1000
NUMEVE	Number of Events to Transmit on	1-200	1
AGEEVE	Seconds until Oldest Event to Tx on	0.0-60.0	2,0
ETIMEO	Unsolicited Confirmation Time-out	1-50sec	2
URETRY	Unsolicited Message Max Retry Attempts	2-10	3
UTIMEO	Unsolicited Message Offline Time-out	1-86400sec	2
RESPSZ	Maximum Response Fragment Size	Select: 512, 1024, 2048	2048
ACHRPT	Analog Input Change Reporting	Select: LAST, ALL	ALL
Port 2			
Top			

Port 3 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, DNPE, MBA, MBB, MB8A, MB8B	SEL
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	19200
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: N, Y, MBT	N
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Minutes to Port Time-out	0-30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: N, Y, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: N, Y	N
Port 3 Top			

Port 4 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, DNPE, MBA, MBB, MB8A, MB8B	SEL
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400	19200
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: N, Y, MBT	N
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Minutes to Port Time-out	0-30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: N, Y, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: N, Y	N
Port 4 Top			

DNP Analog Map Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPA	DNP Analogs		
DNP Analog Map Settings Top			

DNP Binary Map Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPB	DNP Binaries		
DNP Binary Map Settings Top			

SEL-387-5 Settings Report

Overview Information

File Name	Encontrado 06-11-2023
RDB	Ajustes SEL 387 T1 SE H. Fuentes.rdb
Device	SEL-387-5
Setting Version Number	004
Part Number	0387514X532X4X1
Firmware ID	SEL-387-5-RXXX-V0-Z004003-DXXXXXXXXX
SELBoot Firmware ID	SLBT-387-5-R100-V0-Z004003-D20010703

Settings

[Group 1](#)[Group 2](#)[Group 3](#)[Group 4](#)[Group 5](#)[Group 6](#)[Global](#)[SER](#)[Port 1](#)[Port 2](#)[Port 3](#)[Port 4](#)[DNP Analog Input Map Settings](#)[DNP Analog Output Map Settings](#)[DNP Binary Input Map Settings](#)[DNP Binary Output Map Settings](#)[DNP Counter Settings](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		SE HERNAN FUENTES
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		SEL387 - T1
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y1
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y1
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	Y
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	20
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	120
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	1
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	1
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	11
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	30
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	50
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	15,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT4	4th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	OFF
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	33
TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
DCRB	DC Ratio Blocking	Select: N, Y	Y
HRSTR	Harmonic Restraint	Select: N, Y	N
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0

50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	6,00
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C2
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,55
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	0,60
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	U1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.50-15.00	2,48
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	4,81
51P2C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C2
51P2TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,34
51P2RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P2TC	51P2 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	0,58
51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	1,00
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50

NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	0,50
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	50,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	OFF
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1 + LB1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	50,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		LB3
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		CLS1 + LB2
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	50,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	50,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		51P1T
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		TRGTR
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		51N1T
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		TRGTR
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		51P2T
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		TRGTR
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		51N2T
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		TRGTR
S2V1	Set 2 Variable 1 (SELogic Equation)		!IN104
S2V1PU	S2V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S2V1DO	S2V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	50,000
S2V2	Set 2 Variable 2 (SELogic Equation)		TRIP3
S2V2PU	S2V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V2DO	S2V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S2V3	Set 2 Variable 3 (SELogic Equation)		!IN103
S2V3PU	S2V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V3DO	S2V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	50,000
S2V4	Set 2 Variable 4 (SELogic Equation)		TRIP1 + TRIP2
S2V4PU	S2V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V4DO	S2V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	50,000
S2SLT1	Set 2 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		87R + 87U
S2RLT1	Set 2 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		TRGTR
S2SLT2	Set 2 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT2	Set 2 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2SLT3	Set 2 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT3	Set 2 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2SLT4	Set 2 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT4	Set 2 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51P2T + 51N2T

TR3			87U + 87R
TR4			0
TR5			0
ULTR1			!(51P1 + 51N1)
ULTR2			!(51P2 + 51N2)
ULTR3			!(87U + 87R)
ULTR4			0
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			0
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP3
ULCL2			TRIP1 + TRIP2 + TRIP3
ULCL3			0
ULCL4			0
ER			51P1T + 51N1T + 51P2T + 51N2T + 87U + 87R + /IN101 + /IN102
OUT101			TRIP3
OUT102			TRIP1 + S1V1T
OUT103			S1V3T
OUT104			TRIP2 + S1V2T
OUT105			S1V4T
OUT106			0
OUT107			0
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 1			
Top			

Group 2			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		XFMR 1
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		STATION A
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	N
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	120
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	240
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	400
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	400
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
TR1			50P11T + 51P1T + 51Q1T + OC1 + LB3
TR2			51P2T + 51Q2T + OC2
TR3			50P31 + 51P3T + OC3
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23 + 50P33)
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			IN103

52A4			0
CL1			CC1 + LB4 + /IN104
CL2			CC2 + /IN105
CL3			CC3 + /IN106
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/50P11 + /51P1 + /51Q1 + /51P2 + /51Q2 + /51P3
OUT101			TRIP1
OUT102			TRIP2
OUT103			TRIP3
OUT104			TRIP4
OUT105			CLS1
OUT106			CLS2
OUT107			CLS3
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 2			
			Top

Group 3			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		XFMR 1
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		STATION A
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	N
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	120
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	240
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	400
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	400
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
TR1			50P11T + 51P1T + 51Q1T + OC1 + LB3
TR2			51P2T + 51Q2T + OC2
TR3			50P31 + 51P3T + OC3
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23 + 50P33)
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			IN103

52A4			0
CL1			CC1 + LB4 + /IN104
CL2			CC2 + /IN105
CL3			CC3 + /IN106
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/50P11 + /51P1 + /51Q1 + /51P2 + /51Q2 + /51P3
OUT101			TRIP1
OUT102			TRIP2
OUT103			TRIP3
OUT104			TRIP4
OUT105			CLS1
OUT106			CLS2
OUT107			CLS3
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 3			
			Top

Group 4			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		XFMR 1
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		STATION A
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	N
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	120
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	240
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	400
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	400
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
TR1			50P11T + 51P1T + 51Q1T + OC1 + LB3
TR2			51P2T + 51Q2T + OC2
TR3			50P31 + 51P3T + OC3
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23 + 50P33)
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			IN103

52A4			0
CL1			CC1 + LB4 + /IN104
CL2			CC2 + /IN105
CL3			CC3 + /IN106
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/50P11 + /51P1 + /51Q1 + /51P2 + /51Q2 + /51P3
OUT101			TRIP1
OUT102			TRIP2
OUT103			TRIP3
OUT104			TRIP4
OUT105			CLS1
OUT106			CLS2
OUT107			CLS3
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 4			
			Top

Group 5			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		XFMR 1
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		STATION A
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	N
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	120
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	240
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	400
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	400
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
TR1			50P11T + 51P1T + 51Q1T + OC1 + LB3
TR2			51P2T + 51Q2T + OC2
TR3			50P31 + 51P3T + OC3
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23 + 50P33)
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			IN103

52A4			0
CL1			CC1 + LB4 + /IN104
CL2			CC2 + /IN105
CL3			CC3 + /IN106
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/50P11 + /51P1 + /51Q1 + /51P2 + /51Q2 + /51P3
OUT101			TRIP1
OUT102			TRIP2
OUT103			TRIP3
OUT104			TRIP4
OUT105			CLS1
OUT106			CLS2
OUT107			CLS3
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 5			
			Top

Group 6			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		XFMR 1
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		STATION A
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	N
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	120
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	240
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	400
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	400
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
TR1			50P11T + 51P1T + 51Q1T + OC1 + LB3
TR2			51P2T + 51Q2T + OC2
TR3			50P31 + 51P3T + OC3
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23 + 50P33)
ULTR5			0
52A1			IN101
52A2			IN102
52A3			IN103

52A4			0
CL1			CC1 + LB4 + /IN104
CL2			CC2 + /IN105
CL3			CC3 + /IN106
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/50P11 + /51P1 + /51Q1 + /51P2 + /51Q2 + /51P3
OUT101			TRIP1
OUT102			TRIP2
OUT103			TRIP3
OUT104			TRIP4
OUT105			CLS1
OUT106			CLS2
OUT107			CLS3
OUT201			0
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			0
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 6			
			Top

Global			
			Top
Setting	Description	Range	Value
LER	Length of Event Report	Select: 15, 30, 60	60
PRE	Length of Prefault in Event Report	1-59 Cycles	15
NFREQ	Nominal Frequency	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
SCROLLD	Display Update Rate	1-60 seconds	2
FP_TO	Front Panel Timeout	OFF, 0-30 min	15
TGR	Group Change Delay	0-900 sec	3
TMPREFA	RTDA Temperature Preference	Select: C, F	F
TMPREFB	RTDB Temperature Preference	Select: C, F	F
DC1P	DC Battery Voltage Level 1	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC2P	DC Battery Voltage Level 2	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC3P	DC Battery Voltage Level 3	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC4P	DC Battery Voltage Level 4	OFF, 20-300 Vdc	OFF
BKMON1	Bkr 1 Monitor Input (SELogic Equation)		0
BKMON2	Bkr 2 Monitor Input (SELogic Equation)		0
BKMON3	Bkr 3 Monitor Input (SELogic Equation)		0
BKMON4	Bkr 4 Monitor Input (SELogic Equation)		0
ETHRU	Enable Through Fault Event Winding	Select: N, 1-4	N
IAW1			IAW1
IBW1			IBW1
ICW1			ICW1
IAW2			IAW2
IBW2			IBW2
ICW2			ICW2
IAW3			IAW3
IBW3			IBW3
ICW3			ICW3
IAW4			IAW4
IBW4			IBW4
ICW4			ICW4
SS1			1
SS2			0
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
LEDA			OCA + 87E1
LEDB			OCB + 87E2
LEDC			OCC + 87E3
DP1			IN101
DP1_1	DP1 Labels(16 char; enter NA to NULL)		52HT1 CERRADO
DP1_0			52HT1 ABIERTO

DP2			IN102
DP2_1	DP2 Labels(16 char; enter NA to NULL)		52ET1 CERRADO
DP2_0			52ET1 ABIERTO
DP3			!IN103
DP3_1	DP3 Labels(16 char; enter NA to NULL)		FALLA BOB. 86T1
DP3_0			BOB. 86T1 NORMAL
DP4			!IN104
DP4_1	DP4 Labels(16 char; enter NA to NULL)		86T1 OPERADA
DP4_0			86T1 NORMAL
DP5			S1LT1
DP5_1	DP5 Labels(16 char; enter NA to NULL)		51 HT1 OPER.
DP5_0			NA
DP6			S1LT2
DP6_1	DP6 Labels(16 char; enter NA to NULL)		51N HT1 OPER.
DP6_0			NA
DP7			S1LT3
DP7_1	DP7 Labels(16 char; enter NA to NULL)		51 ET1 OPER.
DP7_0			NA
DP8			S1LT4
DP8_1	DP8 Labels(16 char; enter NA to NULL)		51N ET1 OPER.
DP8_0			NA
DP9			S2LT1
DP9_1	DP9 Labels(16 char; enter NA to NULL)		87T OPERADA
DP9_0			NA
DP10			0
DP10_1	DP10 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP10_0			NA
DP11			0
DP11_1	DP11 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP11_0			NA
DP12			0
DP12_1	DP12 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP12_0			NA
DP13			0
DP13_1	DP13 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP13_0			NA
DP14			0
DP14_1	DP14 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP14_0			NA
DP15			0
DP15_1	DP15 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP15_0			NA
DP16			0
DP16_1	DP16 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP16_0			NA
NLB1	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		APERTURA 52HT1
CLB1	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		VOLVER

SLB1	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB1	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		ABRIR
NLB2	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		CIERRE 52HT1
CLB2	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		VOLVER
SLB2	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB2	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		CERRAR
NLB3	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		APERTURA 52ET1
CLB3	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		VOLVER
SLB3	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB3	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		ABRIR
NLB4	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB4	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB4	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB4	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB5	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB5	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB5	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB5	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB6	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB6	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB6	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB6	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB7	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB7	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB7	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB7	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB8	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB8	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB8	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB8	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB9	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB9	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB9	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB9	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB10	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB10	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB10	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB10	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB11	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB11	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB11	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB11	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB12	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB12	Clear Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB12	Set Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB12	Pulse Local Bit LB_Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB13	Local Bit LB_Name(14 char; enter NA to NULL)		NA

CLB13	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB13	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB13	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB14	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB14	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB14	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB14	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB15	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB15	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB15	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB15	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB16	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB16	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB16	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB16	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
Global			

[Top](#)

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1			51P1T, 51N1T, 51P2T, 51N2T, 87R, 87U
SER2			OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107
SER3			IN101, IN102, IN103, IN104, IN105, IN106
SER4			0
ALIAS1			NA
ALIAS2			NA
ALIAS3			NA
ALIAS4			NA
ALIAS5			NA
ALIAS6			NA
ALIAS7			NA
ALIAS8			NA
ALIAS9			NA
ALIAS10			NA
ALIAS11			NA
ALIAS12			NA
ALIAS13			NA
ALIAS14			NA
ALIAS15			NA
ALIAS16			NA
ALIAS17			NA
ALIAS18			NA
ALIAS19			NA
ALIAS20			NA
SER			
Top			

Port 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	DNP
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	19200
T_OUT	Timeout	0-30 min	20
DNPADR	DNP Address	0-65534	2
MODEM	Modem connected?	Select: N, Y	N
ECLASSA	Class for Analog Event Data	Select: 0-3	2
ECLASSB	Class for Binary Event Data	Select: 0-3	1
ECLASSC	Class for Counter Event Data	Select: 0-3	0
DECPLA	Currents Scaling Decimal Places	0-3	1
TIMERQ	Timeset Request Interval	0-32767 min.	0
STIMEO	Select/Operate Time-out	0.0-30.0 sec.	1,0
DTIMEO	Data Link Time-out	0.0-5.0 sec.	1
MINDLY	Minimum time from DCD to Tx	0.00-1.00 sec.	0,05
MAXDLY	Maximum Time from DCD to Tx	0.00-1.00 sec.	0,10
PREDLY	Time from RTS ON to Tx	OFF, 0.00-30.00 sec.	0,00
PSTDLY	Time from Tx to RTS OFF	0.00-30.00 sec.	0,00
ANADBA	Analog reporting deadband	0-32767 counts	100
ETIMEO	Event Data confirmation time-out	0.1-50.0 sec.	2,0
DRETRY	Data Link Retries	0-15	3
UNSOL	Enable Unsolicited Reporting	Select: N, Y	Y
PUNSOL	Enable Unsolicited Reporting at Power-up	Select: N, Y	Y
REPADR	DNP Address to Report to	0-65534	1000
NUMEVE	Number of Events to Transmit on	1-200	1
AGEEVE	Age of oldest event to Tx on	0-60sec.	2,0
Port 1			
Top			

Port 2 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	2400
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 2 Top			

Port 3 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	2400
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 3 Top			

Port 4 Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	19200
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 4 Top			

DNP Analog Input Map Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPAI	DNP Analog Input map		
DNP Analog Input Map Settings Top			

DNP Analog Output Map Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPAO	DNP Analog Ouput map		0
DNP Analog Output Map Settings Top			

DNP Binary Input Map Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPBI	DNP Binary Input map		
DNP Binary Input Map Settings Top			

DNP Binary Output Map Settings				Top
Setting	Description	Range	Value	
DNPBO	DNP Binary Output map			
DNP Binary Output Map Settings				Top

DNP Counter Settings Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPC	DNP Counters		
DNP Counter Settings Top			

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004388	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E HERNAN FUENTES	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	03 de noviembre de 2023
Hora	11:49

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Hernán Fuentes**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004388	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E HERNAN FUENTES	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Hernán Fuentes	T1	Bodega	52E1	0,22	11:49	11:52	1	8	11.975	CGE	Copiapó	U	Recuperación parcial de clientes.
				5,29	11:49	11:53	2	792	22.884	CGE	Copiapó	U	Recuperados el 100% de los consumos.
		Uda	52E3	1,88	11:49	11:51	1	381	8.520	CGE	Copiapó	U	Recuperados el 100% de los consumos.
		Piedra Colgada	52E4	0,00	11:49	11:53	1	0	0	CGE	Copiapó	U	Se encontraba transferido al momento de la interrupción
Total				7,38				1.181					

ENS: 0,4259 MWh.

N° de clientes afectados CGE: 1.181

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004388	FECHA DE FALLA: 03 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E HERNAN FUENTES	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Valle Solar Este	Hernan Fuentes	Bodega	52E1	8,12
Valle Solar Oeste	Hernan Fuentes	Piedra Colgada	52E4	0

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Se requiere del tiempo de inicio Tiempo de interrupción equivalente Tx [horas]	Determinado a partir de la suma de la "hora de Dc" Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene de Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (MWh)	El valor presentado viene del cálculo de la celda "N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2.5 NT (MWh)"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio"	ID Coordinado	Coordinado	Este registro es una agregación de todos los clientes regulados	ID	Cliente Libre Dc	Cliente Libre Dc	Capit equivalente [MW]
1227	BA S/E HERMAN FUENTES 23KV	2843	S/E HERMAN FUENTES ES	BOBOLGA	5.29	03-11-2023 11:49	0.067	03-11-2023 11:53	Cobosco	B	0.098	792.00	0.00	0.00	247	CCE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.465	
1227	BA S/E HERMAN FUENTES 23KV	2843	S/E HERMAN FUENTES ES	BOBOLGA	0.22	03-11-2023 11:49	0.050	03-11-2023 11:53	Cobosco	B	0.053	5.00	0.00	0.00	247	CCE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.06	
1227	BA S/E HERMAN FUENTES 23KV	2844	S/E HERMAN FUENTES ES	LDA	1.88	03-11-2023 11:49	0.033	03-11-2023 11:51	Cobosco	B	0.032	381.00	0.00	0.00	247	CCE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.663	