

Estudio para análisis de falla EAF 484/2023

"Apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E Larqui"

Fecha de Emisión: 28-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/11/2023
Hora	10:46
Consumos desconectados (MW)	8.33
Demanda previa del sistema (MW)	9880.4
Porcentaje de desconexión	0.084 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Larqui / SE071T0003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 y 23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes N°441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección N°2 asociado al paño BT1 de S/E Larqui / SP001T0003SE071T0003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes N°441, Osorno

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/23 kV de la S/E Larqui, por operación de la protección asociada al paño BT1 de la S/E, la cual envía orden de trip al interruptor ante una falla, con reconexión automática exitosa, ocurrida en la línea 66 kV Charrúa - Santa Clara.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

La empresa STS S.A. no envía los antecedentes para acreditar el fenómeno físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 105_2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia.

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

La instalación que tuvo un mal desempeño corresponde al sistema de protección N°2 asociado al paño BT1 de S/E Larqui, el cual corresponde a un relé de marca EFACEC, modelo TPU-D500, implementado con elementos de distancia de fase y residual, sobrecorriente de fase y residual, entre otros, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

Al respecto, la empresa STS S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos del sistema de protección asociado al paño BT1 de S/E Larqui, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. indica densidades: "Baja" y "Muy Baja".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa STS S.A. indica: "Externo".

h. Comuna donde se presenta la falla

16102: Bulnes.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09-11-2023)	Informe de 5 días (14-11-2023)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	07-11-2023	14-11-2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	07-11-2023	07-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Larqui	ST Zonal	Barra 66 kV	10:46	10:55
S/E Larqui	ST Zonal	Barra 23 kV	10:46	10:56

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Larqui	Quillón / E2	Bulnes	0.02	0.000	1	10:46	10:56	10:52
S/E Larqui	Quillón / E2	Bulnes	1.09	0.011	1149	10:46	10:56	10:52
S/E Larqui	Quillón / E2	Quillón	2.64	0.027	4482	10:46	10:56	10:52
S/E Larqui	Quillón / E2	Florida	1.58	0.016	3327	10:46	10:56	10:55
S/E Larqui	Quillón / E2	Ránquil	0.002	0.000	11	10:46	10:56	10:55
S/E Larqui	Quillón / E2	Tomé	0.04	0.000	87	10:46	10:56	10:55
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	Bulnes	2.10	0.021	4029	10:46	10:56	10:56
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	Chillán Viejo	0.83	0.008	6	10:46	10:56	10:56
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	Bulnes	0.02	0.000	1	10:46	10:56	10:56
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	Bulnes	0.02	0.000	1	10:46	10:56	10:56

Total: 8.33 MW 0.084 % 13094

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado*	0.02	0.17	0.10	0.0
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado	1.09	0.17	0.10	0.1
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado	2.64	0.17	0.10	0.3
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado	1.58	0.17	0.15	0.2
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado	0.00	0.17	0.15	0.0
S/E Larqui	Quillón / E2	FRONTEL	Regulado	0.04	0.17	0.15	0.0
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	FRONTEL	Regulado	2.10	0.17	0.17	0.4
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	FRONTEL	Regulado	0.83	0.17	0.17	0.1
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	FRONTEL	Regulado*	0.02	0.17	0.17	0.0
S/E Larqui	Bulnes Ciudad / E1	FRONTEL	Regulado*	0.02	0.17	0.17	0.0

Clientes Regulados : 1.1 MWh

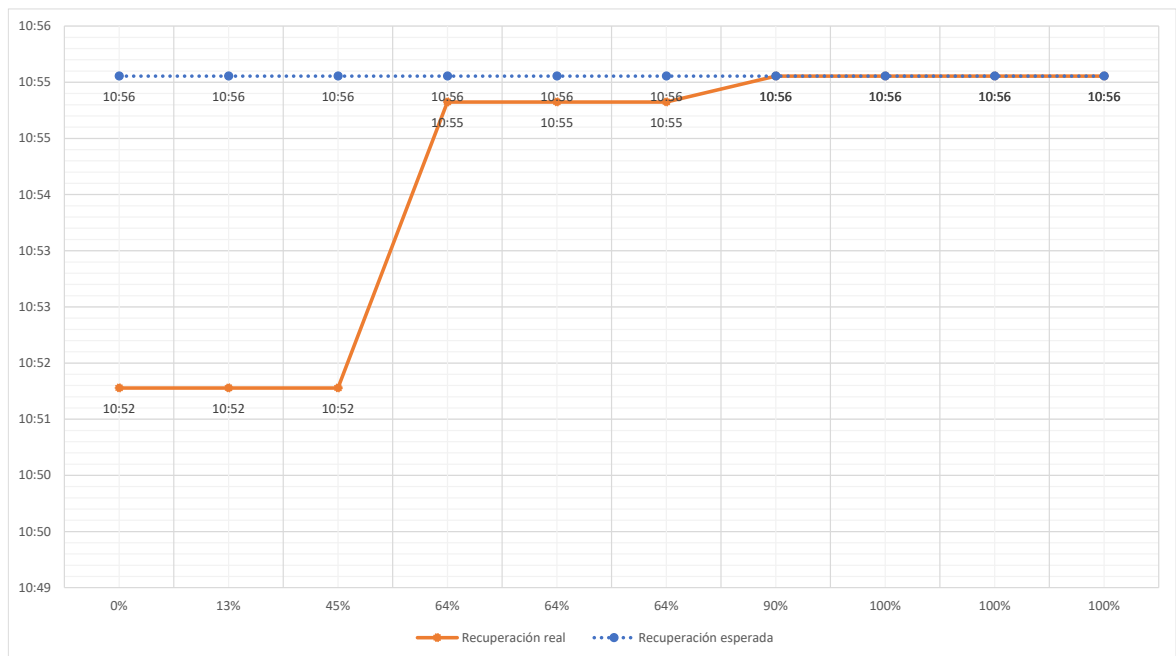
Clientes Libres : MWh

Total : 1.1 MWh

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

(*) Corresponde a clientes libres conectados en las redes de distribución de la empresa Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias significativas entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.67	0.17	40.00
Último 20 %	1.67	0.17	10.00
100 % Total	8.33	0.17	50.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9880.4 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2), Colbún (U1 y U2), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 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 07 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- El interruptor 52B2 de S/E Chillán se encontraba abierto, quedando los consumos de las SS/EE Quilmo, Quilmo II, Tres Esquinas, Bulnes (FFCC), Los Tilos Bulnes y Larqui abastecidos desde S/E Charrúa de forma radial.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por STS S.A.

"Perturbación tras reconexión con éxito de la línea 66 kV Charrúa – Lucero (Propiedad de CGE)".

Acciones preventivas y/o correctivas

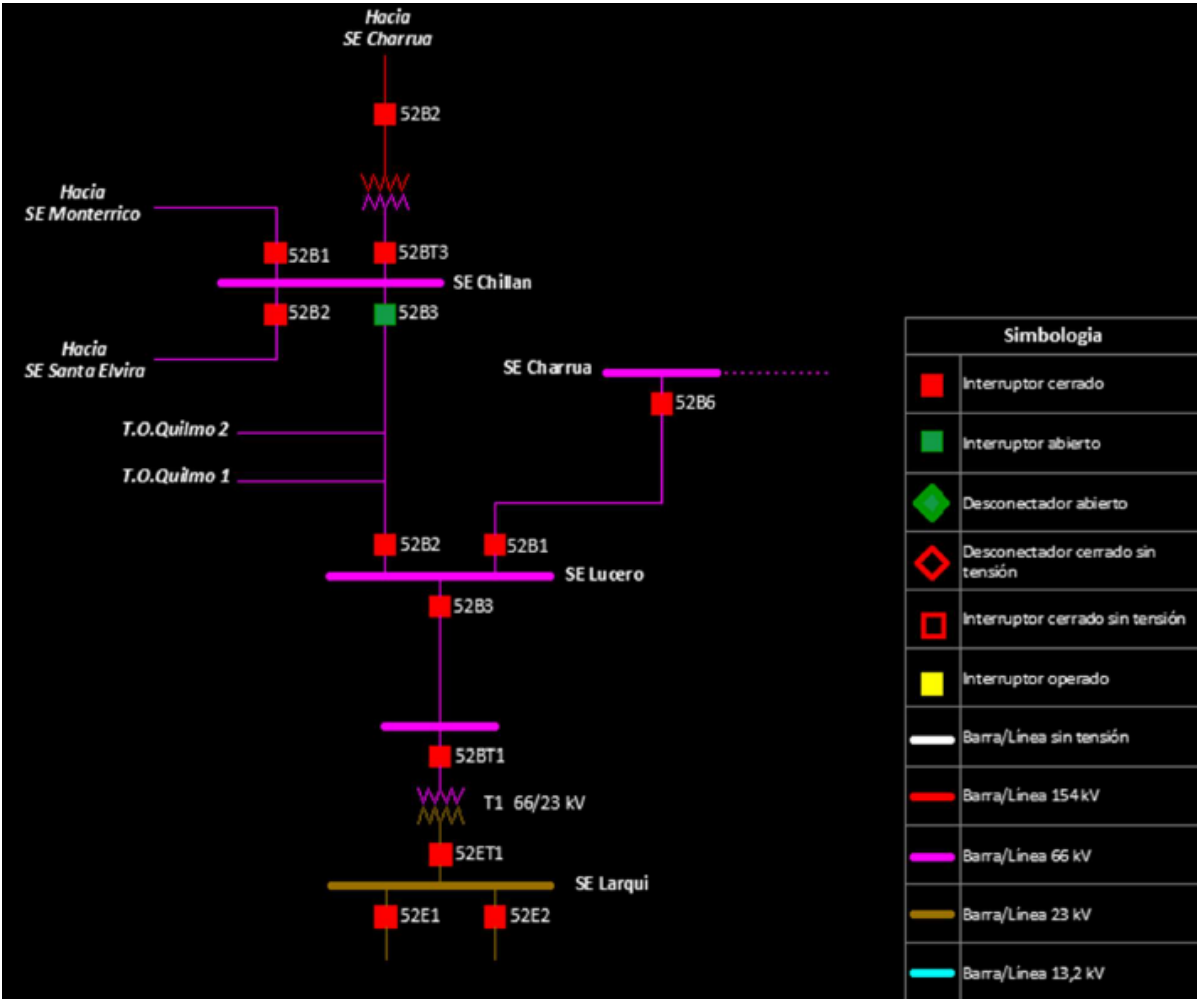
- La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- Acciones correctivas a corto plazo:
La empresa STS S.A. indica: "No hay".

La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas STS S.A. y Frontel S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
10:46	STS	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Larqui, por operación de la protección de distancia de fase (21).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07-11-2023	Frontel	10:52	Recuperados 3.75 MW de consumos afectados en el alimentador Quillón de S/E Larqui, por maniobras en media tensión.
07-11-2023	STS	10:53	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Larqui.
07-11-2023	Frontel	10:55	Recuperados 1.62 MW de consumos afectados en el alimentador Quillón de S/E Larqui, por maniobras en media tensión.
07-11-2023	STS	10:55	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Larqui, energizando en vacío el transformador 66/23 kV de la S/E.
07-11-2023	STS/Frontel	10:56	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Larqui, energizando la barra de 23 kV de la S/E y recuperando la totalidad de los consumos afectados.

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A. y Frontel S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/23 kV de la S/E Larqui, por operación de la protección asociada al paño BT1 de la S/E, la cual envía orden de trip al interruptor ante una falla, con reconexión automática exitosa, ocurrida en la línea 66 kV Charrúa - Santa Clara.

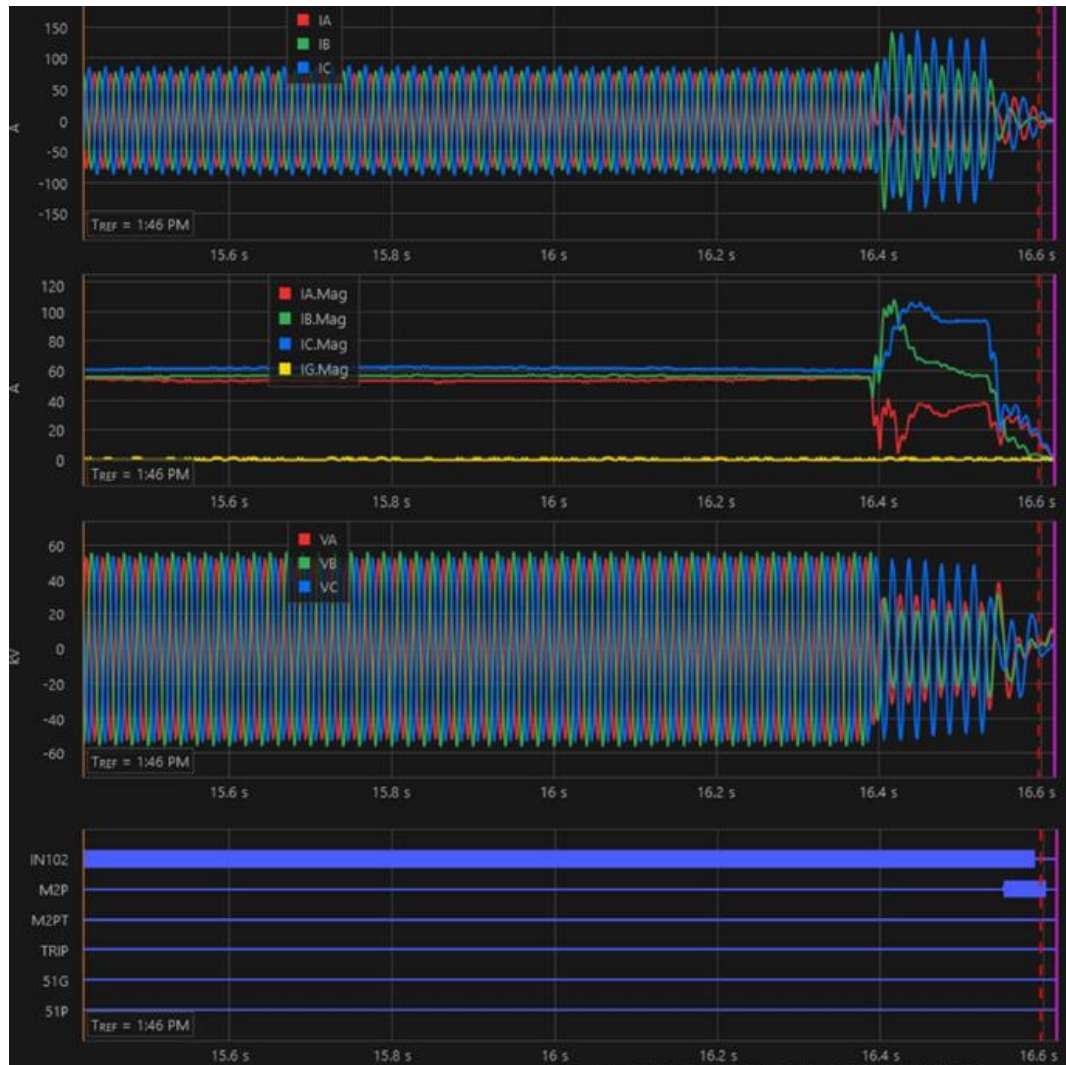
A raíz de la desconexión forzada del transformador 66/23 kV de S/E Larqui, se produjo la pérdida de aproximadamente 8.33 MW de consumos de dicha S/E.

Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Larqui.

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección SEL-311L (sistema 1) asociada al paño BT1 de S/E Laqui, correspondiente al interruptor 66 kV de dicha S/E:

LARQUI		Date: 11/07/2023		Time: 13:58:25.319	
SEL_311L_B1					
FID=SEL-311L-7-R502-V0-Z106006-D20141106		CID=D801			
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	
18	11/06/2023	05:07:57.037	32GR	Asserted	
17	11/06/2023	05:07:57.052	32GR	Deasserted	
16	11/07/2023	13:46:16.554	M2P	Asserted	
15	11/07/2023	13:46:16.594	IN102	Deasserted	
14	11/07/2023	13:46:16.604	M2P	Deasserted	
13	11/07/2023	13:55:18.506	IN102	Asserted	
12	11/07/2023	13:55:18.511	32GR	Asserted	
11	11/07/2023	13:55:19.540	32GR	Deasserted	
10	11/07/2023	13:55:19.550	32GR	Asserted	
9	11/07/2023	13:55:19.555	32GR	Deasserted	
8	11/07/2023	13:55:19.570	32GR	Asserted	
7	11/07/2023	13:55:19.575	32GR	Deasserted	
6	11/07/2023	13:56:19.349	32GR	Asserted	
5	11/07/2023	13:56:19.359	32GR	Deasserted	
4	11/07/2023	13:56:19.364	32GR	Asserted	
3	11/07/2023	13:56:19.414	32GR	Deasserted	
2	11/07/2023	13:56:19.419	32GR	Asserted	
1	11/07/2023	13:56:19.474	32GR	Deasserted	

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311L (sistema 1) asociada al paño BT1 de S/E Larqui:



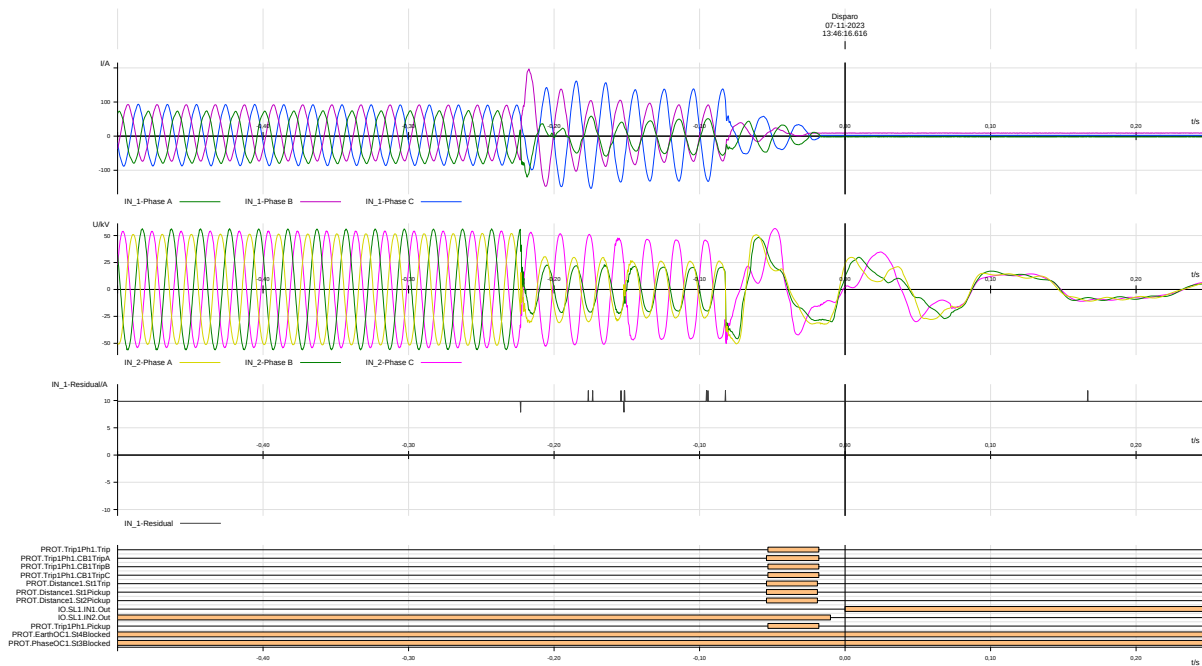
En el registro oscilográfico anterior se observa una sobrecorriente entre las fases "B" y "C" del paño BT1 (señales "IB" e "IC"), con una magnitud de alrededor de 100 A, sin presencia de corriente residual, por lo que se concluye la medición de una falla bifasica aislada de tierra entre las mencionadas fases.

En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia de fase en zona 2 (M2P, evento N°16). Luego de 40 ms, desaparece la señal del interruptor 52BT1 de S/E Larqui cerrado (IN102, evento N°15), para luego de 10 ms desactivarse el elemento de distancia de fase en zona 2 (M2P, evento N°14).

A continuación, se presenta el registro secuencial de eventos de la protección EFACEC TPU-D500 (sistema 2), asociada al paño BT1 de S/E Larqui, correspondiente al lado de 66 kV de dicha S/E:

Entry	Entry Time	Title	Name	Object Description
8	07-11-2023 13:46:16.416	U1 Live	CTRL.Synchro1.U1Live	Side 1 live
9	07-11-2023 13:46:16.416	U2 Live	CTRL.Synchro1.U2Live	Side 2 live
10	07-11-2023 13:46:16.562	Pickup	PROT.Distance1.Pickup	Function general start
11	07-11-2023 13:46:16.562	Pickup A	PROT.Distance1.PickupA	Function general start, phase A
12	07-11-2023 13:46:16.562	Pickup C	PROT.Distance1.PickupC	Function general start, phase C
13	07-11-2023 13:46:16.562	Trip	PROT.Distance1.Trip	Function general trip
14	07-11-2023 13:46:16.562	Trip A	PROT.Distance1.TripA	Function general trip, phase A
15	07-11-2023 13:46:16.562	Trip C	PROT.Distance1.TripC	Function general trip, phase C
16	07-11-2023 13:46:16.562	Loop CA Fwd	PROT.Distance1.LoopCAFwd	Fault detected in loop CA, forward direction
17	07-11-2023 13:46:16.562	Fault Type	PROT.Distance1.FaultType	Fault type
18	07-11-2023 13:46:16.562	Fault Direction	PROT.Distance1.FaultDirection	Fault direction indication
19	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Pickup A	PROT.Distance1.St1PickupA	Stage 1 start, phase A
20	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Pickup C	PROT.Distance1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C
21	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Pickup	PROT.Distance1.St1Pickup	Stage 1 general start
22	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Trip A	PROT.Distance1.St1TripA	Stage 1 trip, phase A
23	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Trip C	PROT.Distance1.St1TripC	Stage 1 trip, phase C
24	07-11-2023 13:46:16.562	St1 Trip	PROT.Distance1.St1Trip	Stage 1 general trip
25	07-11-2023 13:46:16.562	St2 Pickup A	PROT.Distance1.St2PickupA	Stage 2 start, phase A
26	07-11-2023 13:46:16.562	St2 Pickup C	PROT.Distance1.St2PickupC	Stage 2 start, phase C
27	07-11-2023 13:46:16.562	St2 Pickup	PROT.Distance1.St2Pickup	Stage 2 general start
28	07-11-2023 13:46:16.562	CB 1 Trip PhA	PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	Circuit breaker 1 trip phase A
29	07-11-2023 13:46:16.562	CB 1 Trip PhB	PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	Circuit breaker 1 trip phase B
30	07-11-2023 13:46:16.562	CB 1 Trip PhC	PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	Circuit breaker 1 trip phase C
31	07-11-2023 13:46:16.562	CB 1 Trip	PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	Circuit breaker 1 trip
32	07-11-2023 13:46:16.562	Pickup	PROT.Trip1Ph1.Pickup	General start indication
33	07-11-2023 13:46:16.562	Trip PhA	PROT.Trip1Ph1.TripA	Trip indication for phase A
34	07-11-2023 13:46:16.562	Trip PhB	PROT.Trip1Ph1.TripB	Trip indication for phase B
35	07-11-2023 13:46:16.562	Trip PhC	PROT.Trip1Ph1.TripC	Trip indication for phase C
36	07-11-2023 13:46:16.563	Trip	PROT.Trip1Ph1.Trip	General trip indication
37	07-11-2023 13:46:16.563	Trip Counter	PROT.Trip1Ph1.TripCounter	Trip counter
38	07-11-2023 13:46:16.564	Tx Permission	PROT.DisTP1.TxPermission	Transmit permission signal
39	07-11-2023 13:46:16.596	Pickup	PROT.Distance1.Pickup	Function general start
40	07-11-2023 13:46:16.596	Pickup A	PROT.Distance1.PickupA	Function general start, phase A
41	07-11-2023 13:46:16.596	Pickup C	PROT.Distance1.PickupC	Function general start, phase C
42	07-11-2023 13:46:16.596	IN2	IO.SL1.IN2.Out	INTERRUPTOR 52BT1 CERRADO
43	07-11-2023 13:46:16.597	Trip	PROT.Distance1.Trip	Function general trip
44	07-11-2023 13:46:16.597	Trip A	PROT.Distance1.TripA	Function general trip, phase A
45	07-11-2023 13:46:16.597	Trip C	PROT.Distance1.TripC	Function general trip, phase C
46	07-11-2023 13:46:16.597	Loop CA Fwd	PROT.Distance1.LoopCAFwd	Fault detected in loop CA, forward direction
47	07-11-2023 13:46:16.597	Fault Type	PROT.Distance1.FaultType	Fault type
48	07-11-2023 13:46:16.597	Fault Direction	PROT.Distance1.FaultDirection	Fault direction indication
49	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Pickup A	PROT.Distance1.St1PickupA	Stage 1 start, phase A
50	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Pickup C	PROT.Distance1.St1PickupC	Stage 1 start, phase C
51	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Pickup	PROT.Distance1.St1Pickup	Stage 1 general start
52	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Trip A	PROT.Distance1.St1TripA	Stage 1 trip, phase A
53	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Trip C	PROT.Distance1.St1TripC	Stage 1 trip, phase C
54	07-11-2023 13:46:16.597	St1 Trip	PROT.Distance1.St1Trip	Stage 1 general trip
55	07-11-2023 13:46:16.597	St2 Pickup A	PROT.Distance1.St2PickupA	Stage 2 start, phase A
56	07-11-2023 13:46:16.597	St2 Pickup C	PROT.Distance1.St2PickupC	Stage 2 start, phase C
57	07-11-2023 13:46:16.597	St2 Pickup	PROT.Distance1.St2Pickup	Stage 2 general start
58	07-11-2023 13:46:16.598	CB 1 Trip PhA	PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	Circuit breaker 1 trip phase A
59	07-11-2023 13:46:16.598	CB 1 Trip PhB	PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	Circuit breaker 1 trip phase B
60	07-11-2023 13:46:16.598	CB 1 Trip PhC	PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	Circuit breaker 1 trip phase C
61	07-11-2023 13:46:16.598	CB 1 Trip	PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	Circuit breaker 1 trip
62	07-11-2023 13:46:16.598	Pickup	PROT.Trip1Ph1.Pickup	General start indication
63	07-11-2023 13:46:16.598	Trip PhA	PROT.Trip1Ph1.TripA	Trip indication for phase A
64	07-11-2023 13:46:16.598	Trip PhB	PROT.Trip1Ph1.TripB	Trip indication for phase B
65	07-11-2023 13:46:16.598	Trip PhC	PROT.Trip1Ph1.TripC	Trip indication for phase C
66	07-11-2023 13:46:16.598	Trip	PROT.Trip1Ph1.Trip	General trip indication
67	07-11-2023 13:46:16.606	IN1	IO.SL1.IN1.Out	INTERRUPTOR 52BT1 ABIERTO
68	07-11-2023 13:46:16.657	U1 Dead	CTRL.Synchro1.U1Dead	Side 1 dead
69	07-11-2023 13:46:16.657	U2 Dead	CTRL.Synchro1.U2Dead	Side 2 dead
70	07-11-2023 13:46:16.677	Tx Permission	PROT.DisTP1.TxPermission	Transmit permission signal
71	07-11-2023 13:46:17.997	C_89B1_1	CTRL.BLOQUEOS.C_89B1_1	
72	07-11-2023 13:46:17.998	A_89B1_1	CTRL.BLOQUEOS.A_89B1_1	
73	07-11-2023 13:46:26.560	U1 Dead	CTRL.Synchro1.U1Dead	Side 1 dead
74	07-11-2023 13:46:26.560	U2 Dead	CTRL.Synchro1.U2Dead	Side 2 dead
75	07-11-2023 13:46:26.700	U1 Live	CTRL.Synchro1.U1Live	Side 1 live
76	07-11-2023 13:46:26.700	U2 Live	CTRL.Synchro1.U2Live	Side 2 live

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección EFACEC TPU-D500 (sistema 2) asociada al paño BT1 de S/E Larqui:



En el registro oscilográfico anterior se observa, en primera instancia, una sobrecorriente entre las fases "B" y "C" del paño BT1 (señales "IN 1-Phase B" e "IN 1-Phase C"), con una magnitud de alrededor de 100 A, sin presencia de corriente residual (señal "IN 1-Residual"), por lo que se concluye la medición de una falla bifásica aislada de tierra entre las mencionadas fases. Posterior a esto, se visualiza un fenómeno transitorio, que se presume debido a la apertura de un interruptor aguas arriba de la S/E Larqui, el cual genera la operación indeseada de la zona 1 de la protección de distancia de fase.

En el registro de eventos, se observa la activación y operación del elemento de distancia de fase en zona 1 ("PROT.Distance1.Pickup" y "PROT.Distance1.Trip", eventos N°10 y N°13), luego de 44 ms, se confirma la consecuente apertura del interruptor 52BT1 de S/E Larqui ("IO.SL1.IN1.Out", evento N°67).

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

Detalle de la generación programada para el día 07 noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 07 noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 noviembre de 2023 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Para este evento no se identificaron incumplimientos.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación del sistema de protección N°2 del paño BT1 de S/E Larqui, ante la inexistencia de falla en el elemento protegido.
- Se concluye correcto el desempeño del sistema de protección N°1 del paño BT1 de S/E Larqui.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Larqui.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador 66/23 kV de la S/E Larqui, por operación de la protección asociada al paño BT1 de la S/E, la cual envía orden de trip al interruptor ante una falla, con reconexión automática exitosa, ocurrida en la línea 66 kV Charrúa - Santa Clara.

A raíz de la desconexión forzada del transformador 66/23 kV de S/E Larqui, se produjo la pérdida de aproximadamente 8.33 MW de consumos de dicha S/E.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema de protección N°2 asociado al paño BT1 de S/E Larqui, y se concluye un desempeño correcto del sistema de protección N°1 asociado a dicho paño.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 07 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.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa STS S.A. lo siguiente:

- Envío de un informe técnico, en el cual detalle como operaron las protecciones y como debieron haber operado, e indicar cuáles serán las medidas adoptadas para evitar un comportamiento indeseado, ante una nueva falla con reconexión automática exitosa en las líneas 66 kV Charrúa - Lucero o Chillán - Lucero. Evaluar, dentro de las alternativas, modificar la corriente de activación de los elementos de distancia en caso de que se atribuya a su efecto.
- Envío de los mantenimientos realizados, durante los últimos 24 meses, y fecha de puesta en servicio efectiva del equipo de protección (sistema N°2) asociado al interruptor 52BT1 de S/E Larqui.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de noviembre de 2023

Periodo Desde: 07-11-2023 13-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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		184	171	164	166	167	168	186	140	35	33	33	33	33	41	41	41	43	99	99	146	231	240	222	198	2 913
Costos Encendido/Detención		11	2	0	0	0	0	0	4	13	0	0	0	0	3	0	0	0	147	0	0	36	2	2	0	219
Costos Totales [kUSD]		195	173	164	166	167	168	186	145	47	33	33	33	33	43	41	41	43	245	99	146	267	242	224	198	3 132
Costo Marginal Quillota 220 kV		71.4	67.9	67.4	65.6	65.7	65.3	154.7	66.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	101.1	101.6	75.4	68.6	44.33
Pérdidas [MWh]		399	388	371	363	358	368	370	323	270	318	318	288	270	252	259	247	241	205	183	313	345	392	441	465	7 747
Consumos Propios [MWh]		233	232	232	232	232	232	220	204	204	204	204	204	206	206	206	206	206	219	219	220	234	235	233	233	5 280
Demanda Total [MWh]		8676	8333	8137	7965	7923	8042	8518	8832	9170	9461	9554	9550	9508	9449	9473	9412	9352	9072	8922	9118	9589	9624	9341	9016	216 035
Generación Total [MWh]		9307	8932	8739	8560	8513	8642	9120	9374	9643	9982	10076	10042	9983	9907	9938	9865	9800	9496	9323	9650	10168	10251	10015	9715	229 061

[illegible]

[illegible]

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	1807	1743	1661	1585	1539	1530	1475	1451	1413	1343	1250	1316	1476	1561	1518	1672	1729	1825	1945	2559	2498	2397	2329	2270	41 890
PE-TOHAMMA	1	12	14	38	54	76	107	120	134	77	17	4	18	24	24	31	38	54	71	70	36	5	1	1	1028
PE-SIERRAGORDA	1	2	3	5	8	13	19	25	28	19	6	6	20	34	39	42	50	61	64	60	25	5	1	2	538
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	1	2	3	5	7	9	11	10	4	1	5	15	28	34	35	39	40	43	60	44	26	12	5	439
PE-CERROTTIGRE	5	5	4	3	2	5	4	5	2	2	4	8	19	40	58	70	86	96	99	135	105	62	28	12	860
PE-LLANOSDELVIENTO	3	4	7	1	0	0	0	0	0	4	13	32	75	95	113	125	125	125	125	137	77	43	18	7	1128
PE-CALAMA	2	3	6	12	21	27	33	37	32	15	2	5	21	41	58	64	63	74	74	90	68	37	15	8	809
PE-TALTAL	47	60	67	68	68	66	65	60	51	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	10	7	5	3	634
PE-ATACAMA	97	95	78	54	43	33	30	27	30	47	89	98	101	99	105	109	109	111	112	139	134	129	124	119	2111
PE-SARCO	118	116	112	105	95	83	71	63	51	36	29	37	51	66	79	84	87	94	104	152	158	160	158	155	2263
PE-CABOLEONES-1	86	81	76	67	62	58	50	45	49	57	66	68	74	77	80	85	93	124	125	124	123	120	120	120	1872
PE-CABOLEONES-2	154	148	143	133	122	115	100	90	82	92	97	108	122	123	124	127	126	133	143	192	193	194	194	192	3246
PE-CABOLEONES-3	111	105	100	90	83	77	67	60	52	58	61	70	82	83	84	89	95	103	114	152	154	154	154	151	2348
PE-SANJUAN	140	128	113	105	86	92	42	25	9	4	21	57	100	135	143	148	148	148	148	186	186	186	184	186	2722
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PE-ELARRAYAN	56	54	56	54	56	54	54	57	61	70	73	76	78	76	75	76	77	78	81	102	98	102	100	100	1762
PE-TALINAYPONIENTE	32	30	30	29	28	28	29	29	32	41	47	49	49	47	48	48	48	48	48	59	59	58	57	56	1028
PE-TALINAYORIENTE	28	19	13	10	11	11	10	9	14	32	54	68	70	70	71	71	71	71	70	85	79	71	63	58	1126
PE-PUNTASIERRA	41	41	41	41	43	42	44	45	50	57	54	56	58	56	55	56	55	54	59	81	81	81	81	81	135

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
PE-LOSCURUROS	28	24	21	16	16	16	15	15	22	38	52	60	58	53	53	52	52	55	58	78	82	84	83	77		1105
PE-MONTEREDONDO	8	8	10	10	10	11	11	13	12	16	16	17	17	19	19	19	20	19	19	23	22	22	25	23		389
PE-PUNTAPALMERAS	10	9	10	10	9	8	7	7	10	16	20	22	22	21	15	20	21	22	25	36	40	40	39	36		472
PE-CANELA	2	2	2	2	2	3	3	3	3	5	8	10	10	11	11	11	12	12	11	13	12	11	10	8		177
PE-CANELA-2	10	11	11	11	11	12	12	13	18	27	33	38	40	40	41	42	42	42	41	50	49	46	43	39		724
PE-TOTORAL	9	10	10	10	11	10	11	12	12	15	23	26	31	31	32	32	32	32	32	40	40	39	38	36		574
PE-UCUQUER-2	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	3	4	5	6	7	7	8		69
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	4	3	3	3		42
PE-LAESTRELLA	1	1	0	0	1	1	2	4	5	6	8	8	6	6	7	8	10	12	15	26	32	36	36	36		265
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2		42
PE-CAMPO-LINDO	22	22	21	20	19	18	19	21	21	19	15	11	8	6	4	2	2	1	1	4	9	13	15	16		309
PE-ELMAITEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	1	1	1	2	2	3	4	5		56
PE-NEGRETE	14	13	11	11	11	11	11	11	11	10	7	6	4	3	2	1	1	1	2	7	11	15	17	18		208
PE-MESAMAVIDA	21	19	19	19	19	18	19	19	20	16	12	9	7	4	3	2	1	1	3	9	16	20	22	24		321
PE-ALENA	34	31	30	30	30	29	29	30	30	28	21	15	12	9	6	4	3	2	5	14	25	32	38	42		529
PE-CUEL	12	11	12	11	11	11	12	12	13	10	8	6	5	4	3	2	1	1	2	6	10	12	15	16		207
PE-LOMASDEDEUQUECO	37	35	33	31	30	30	31	32	31	27	19	13	9	6	4	3	2	2	2	6	12	18	24	27		463
PE-LOSOLMOS	46	44	42	40	39	39	39	40	39	35	26	19	13	9	5	4	2	2	3	12	24	32	37	39		629
PE-RENAICO	31	27	24	23	22	22	23	23	24	25	20	15	11	7	5	4	4	6	12	25	35	42	43	41		511
PE-RENAICO-2	20	18	17	16	16	16	17	18	21	18	13	10	9	7	4	1	2	7	14	28	35	38	39	39		421
PE-MALLECONORTE	80	72	65	61	59	60	63	66	63	54	39	29	21	14	10	7	5	5	7	15	25	31	36	39		922
PE-MALLECOSUR	82	73	61	56	53	54	58	62	60	52	38	28	19	13	9	6	5	5	8	20	32	41	48	52		933
PE-SANGABRIEL	70	64	61	58	57	58	61	63	60	48	38	26	20	12	7	3	4	10	22	52	79	92	97	96		1157
PE-LAFLOR	12	12	11	10	10	9	10	11	13	11	8	7	6	4	3	1	2	5	8	13	17	19	21	21		245
PE-LACABANA	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	101	106	104	102	0	101	106	104	102	101	106	106	106	106		2403
PE-TOLPANSUR	33	31	30	30	30	30	30	29	27	23	17	13	9	6	5	4	3	4	9	23	36	46	52	52		570
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	2	2	2		11
PE-LOSBUENOSAIRES	13	13	12	11	10	10	9	9	10	10	8	6	4	3	2	2	1	1	1	4	7	9	11	11		178
PE-LAESPERANZA	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	2	2	1	1	1	0	0	1	1	3	4	5	5	6		61
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1		27
PE-LEBU	3	3	4	4	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1		37
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1		39
PE-RAKI	5	5	5	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2		49
PE-ELARREBOL	6	6	5	6	4	4	3	3	3	2	4	5	4	3	3	2	2	2	2	1	2	1	2	1		75
PE-AURORA	48	47	46	45	45	40	37	31	25	19	21	22	25	27	29	31	31	27	23	27	25	23	24	24		742
PE-PUELCHESUR	52	54	55	54	54	57	49	41	32	24	19	17	19	17	16	17	19	19	18	26	31	31	36	39		795
PE-SANPEDRO	22	21	20	18	17	16	14	13	13	12	11	11	11	11	11	13	14	15	14	15	13	11	10	9		335
PE-SANPEDRO-2	32	31	30	28	26	23	21	21	20	20	18	19	18	18	19	20	21	23	22	24	21	18	16	15		524

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	14	1160	3983	5054	5251	5281	5005	4766	4862	4661	4454	3832	3385	935	0	0	0	0	52 642
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	5	5	6	6	4	0	1	0	0	0	58
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	2	5	4	4	3	1	0	0	0	0	46
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	45	90	98	96	98	98	98	97	97	88	48	5	0	0	0	0	964
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	9	10	10	10	10	0	10	10	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	12	15	17	18	0	18	17	14	12	7	2	0	0	0	0	140
PFV-SANTAISABEL	0	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-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	32	110	118	115	114	102	96	95	85	90	92	62	11	0	0	0	0	1122
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	10	39	55	51	42	33	0	29	44	44	40	25	4	0	0	0	0	416
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	86	98	92	93	85	61	85	81	92	107	76	12	0	0	0	0	987
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	58	61	58	52	42	38	42	38	37	39	38	6	0	0	0	0	525
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	20	49	50	45	45	35	34	42	44	48	50	45	9	0	0	0	0	516
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	28	38	43	45	43	41	41	35	24	11	2	0	0	0	0	368
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	85
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	72	90	79	70	63	56	53	52	47	47	36	5	0	0	0	0	691
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	2	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	88
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	22	21	20	19	17	16	9	17	16	0	0	0	0	0	0	174
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	16	15	14	14	12	11	11	12	12	0	0	0	0	0	0	131
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	7	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	51	182	189	185	181	160	145	137	121	129	151	107	19	0	0	0	0	1757
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	4	0	0	0	0	41
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	42	46	45	44	41	40	38	36	35	38	25	4	0	0	0	0	442
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	22	95	121	126	129	114	108	107	92	86	92	64	12	0	0	0	0	1168
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	39	135	141	144	147	145	146	146	127	104	96	87	21	0	0	0	0	1479
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	14	30	33	33	33	32	32	32	30	21	8	1	0	0	0	0	330
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	14	47	48	47	43	43	37	31	31	30	29	26	5	0	0	0	0	431
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	8	8	7	7	6	5	6	6	6	5	1	0	0	0	0	75
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	7	63	78	78	77	0	0	0	0	49	52	0	66	44	0	0	0	0	513
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	49	53	52	50	46	45	46	39	33	31	31	7	0	0	0	0	491
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	6	5	4	1	0	0	0	0	68
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	72	85	86	85	77	69	63	52	51	51	49	10	0	0	0	0	769
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	8	40	64	72	72	72	68	66	64	54	54	37	8	0	0	0	0	679
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	25	38	39	39	39	39	39	39	39	32	23	4	0	0	0	0	400
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	5	5	5	5	5	5	5	9	5	0	0	0	0	0	60
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	96
PFV-PAMPATTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	25	88	100	100	100	100	100	100	95	86	61	32	4	0	0	0	0	990
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	33	139	194	196	197	195	195	195	178	192	190	122	20	0	0	0	0	2045
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	16	16	16	16	15	13	11	11	11	8	2	0	0	0	0	151
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	45	57	63	65	64	63	58	49	44	42	35	8	0	0	0	0	604

13-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
PFV-ANDES2B	0	0		0	0	0	4	44	112	112	112	112	91	42	112	38	36	112	107	32	0	0	0	0	1065
PFV-SOLDELILA	0	0		0	0	0	0	29	115	140	145	146	131	114	93	80	94	103	78	15	0	0	0	0	1284
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0		0	0	0	0	2	6	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LOSANDES	0	0		0	0	0	0	3	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	88
PFV-DELDESERTO	0	0		0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-PARANAL	0	0		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ARMAZONES	0	0		0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LALACKAMA	0	0		0	0	0	0	8	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	48
PFV-LALACKAMA-2	0	0		0	0	0	0	2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0		0	0	0	0	5	31	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	84
PFV-CONEJO	0	0		0	0	0	0	16	56	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	94
PFV-ALMEYDA	0	0		0	0	0	0	8	28	37	41	43	43	44	44	45	45	43	36	8	0	0	0	0	465
PFV-MALGARIDA	0	0		0	0	0	0	45	147	183	191	191	191	191	191	191	191	191	161	38	0	0	0	0	2102
PFV-JAVIERA	0	0		0	0	0	0	10	36	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	102
PFV-SOLDELOSANDES	0	0		0	0	0	0	18	61	77	48	6	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	221
PFV-COVADONGA	0	0		0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92
PFV-CHANARES	0	0		0	0	0	0	3	13	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	40
PFV-SALVADOR	0	0		0	0	0	0	4	13	25	46	52	53	53	52	52	51	50	50	47	0	0	0	0	547
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0		0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0		0	0	0	0	1	7	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	21
PFV-DAS	0	0		0	0	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0		0	0	0	0	33	119	176	194	197	34	0	0	0	0	0	105	30	0	0	0	0	888
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0		0	0	0	0	114	300	330	326	315	291	279</											

07-11-2023	13-11-2023
07-11-2023	13-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	71
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	0	1	3	3	2	0	0	0	0	20
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0																						

Periodo Desde:		07-11-2023	15-11-2023																							
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
PFV-RECOLETA	0	0	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-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	50
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	100
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	30
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	23	46	68	78	83	87	84	73	62	44	22	1	0	0	0	0	677
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	7	7	7	8	9	8	9	9	6	2	0	0	0	0	86
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	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	3	5	6	7	2	2	0	0	0	0	0	35
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	4	4	3	1	1	0	0	0	0	34
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	65
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
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	0	66
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	5	5	7	7	5	2	0	0	0	0	53
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
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	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	59
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	5	6	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	4	7	7	3	1	1	0	0	0	0	36
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	56
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3											

07-11-2023	13-11-2023
07-11-2023	13-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	79
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	65
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-PILILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	75
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	6	5	3	1	0	0	0	57
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	63
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LASCODORNICES	0	0	0																						

13-11-2023

[illegible][illegible]

Periodo Desde:	07-11-2023	15-11-2023																							
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	267	267	4460
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	269	269	4512
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	275	275	275	275	275	4234
COCHRANE-CCH2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	301	301	301	300	301	300	309	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	300	301	301	300	4765
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0																					

	07-11-2023	13-11-2023
1	1	1
2	2	2
3	3	3
4	4	4
5	5	5
6	6	6
7	7	7
8	8	8
9	9	9
10	10	10
11	11	11
12	12	12
13	13	13
14	14	14
15	15	15
16	16	16
17	17	17
18	18	18
19	19	19
20	20	20
21	21	21
22	22	22
23	23	23
24	24	24
25	25	25
26	26	26
27	27	27
28	28	28
29	29	29
30	30	30
31	31	31
32	32	32
33	33	33
34	34	34
35	35	35
36	36	36
37	37	37
38	38	38
39	39	39
40	40	40
41	41	41
42	42	42
43	43	43
44	44	44
45	45	45
46	46	46
47	47	47
48	48	48
49	49	49
50	50	50
51	51	51
52	52	52
53	53	53
54	54	54
55	55	55
56	56	56
57	57	57
58	58	58
59	59	59
60	60	60
61	61	61
62	62	62
63	63	63
64	64	64
65	65	65
66	66	66
67	67	67
68	68	68
69	69	69
70	70	70
71	71	71
72	72	72
73	73	73
74	74	74
75	75	75
76	76	76
77	77	77
78	78	78
79	79	79
80	80	80
81	81	81
82	82	82
83	83	83
84	84	84
85	85	85
86	86	86
87	87	87
88	88	88
89	89	89
90	90	90
91	91	91
92	92	92
93	93	93
94	94	94
95	95	95
96	96	96
97	97	97
98	98	98
99	99	99
100	100	100

[illegible]

07-11-2023	13-11-2023
1. Introduction 2. Background 3. Methodology 4. Results 5. Conclusion	1. Introduction 2. Background 3. Methodology 4. Results 5. Conclusion

[illegible]

13-11-2023

[illegible]

07-11-2023	13-11-2023
07-11-2023 13-11-2023	07-11-2023 13-11-2023

[illegible]

07-11-2023	13-11-2023
07-11-2023 13-11-2023	07-11-2023 13-11-2023

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	114	140	140	140	74	0	76	0	75	0	0	0	0	0	0	140	121	140	140	134	1996
ANGOSTURA-2	115	137	140	124	100	140	137	138	92	76	77	76	78	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	2131
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	0	0	0	40	40	40	43	47	47	46	47	47	47	47	897
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	80	80	0	0	42	40	40	40	40	40	0	0	0	80	80	80	80	80	762
CANUTILLAR-2	64	0	0	0	0	0	80	80	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	664

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESSES	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.1	1308.2	1308.2	1308.2	1308.2	1308.2	1308.3	1308.3	1308.3	1308.3	1308.3	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.4	1308.40
COLBUN	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.9	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.8	436.81
MACHICURA	256.1	256.1	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.3	256.2	256.1	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.2	256.24
PEHUENCHE	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	646.9	647.0	647.0	647.1	647.1	647.1	647.1	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.2	647.24
POLCURA	732.0	732.1	732.2	732.3	732.4	732.4	731.5	731.5	731.5	731.6	731.7	731.7	731.8	731.9	732.0	732.1	732.2	732.3	732.4	732.4	731.7	731.5	731.6	731.7	731.7	731.69
ELTORO	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1331.9	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.0	1332.01
ANGOSTURA	316.5	316.6	316.6	316.5	316.5	316.5	316.5	316.6	316.5	316.4	316.4	316.4	316.3	316.4	316.4	316.5	316.6	316.7	316.9	316.8	316.7	316.6	316.6	316.6	316.6	316.60
PANGUE	509.0	508.9	508.8	508.7	508.7	508.5	508.3	508.2	508.3	508.4	508.5	508.6	508.7	508.8	508.9	509.0	509.0	509.0	508.9	508.9	508.9	508.8	508.7	508.6	508.6	508.58
RALCO	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.7	724.8	724.8	724.8	724.8	724.8	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.8	724.84
CANUTILLAR	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.7	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.8	239.84
RAPEL	104.3	104.3	104.3	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.3	104.28

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESSES	1308.07
COLBUN	436.97
MACHICURA	256.10
PEHUENCHE	646.93
POLCURA	732.40
ELTORO	1331.93
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.16
RALCO	724.75
CANUTILLAR	239.65
RAPEL	104.26

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	93.6	91.2	90.1	89.1	89.1	84.9	201.0	72.0	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	120.2	124.5	95.5	87.5	55.71
Tarapaca220	92.3	90.0	88.9	87.9	87.9	83.7	198.1	71.1	29.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	118.6	122.8	94.3	86.5	54.98
Crucero220	89.5	87.2	86.3	85.2	85.2	81.1	191.5	69.2	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	114.7	118.9	91.4	83.9	53.32
Atacama220	88.2	85.7	84.8	83.8	84.1	80.3	193.3	71.6	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	113.0	116.4	88.9	81.5	52.86
Kapatur220	86.2	83.9	83.1	82.1	82.3	78.5	187.9	69.2	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	110.4	113.7	87.0	79.8	51.63
LosChangos220	85.7	83.5	82.7	81.7	81.9	78.1	187.0	69.0	30.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	110.0	113.2	86.5	79.4	51.39
Antofagasta110	90.3	87.8	87.0	86.0	86.2	82.2	196.4	72.0	31.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	115.6	119.1	91.1	83.7	54.00
DAlmagro220	81.8	79.5	78.9	77.8	78.1	74.6	180.9	66.8	29.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	106.4	108.5	82.1	75.5	49.15
Cardones220	80.3	78.1	77.6	76.5	76.9	73.4	178.0	66.8	31.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	104.4	106.4	80.3	73.6	48.47
Maitencillo220	77.9	75.7	75.4	74.3	74.7	71.4	173.8	66.0	31.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.5	101.6	103.2	77.6	71.2	47.21
PAZucar220	76.9	74.6	74.3	73.1	73.4	70.3	171.3	65.5	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	101.1	102.3	76.6	70.0	46.67
Quillota220	71.4	67.9	67.4	65.6	65.7	65.3	154.7	66.0	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	101.1	101.6	75.4	68.6	44.33
Polpaico220	71.2	67.7	67.2	65.4	65.6	65.1	154.3	65.4	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	101.4	101.9	75.6	68.7	44.26
CHNavia220	65.4	60.4	60.0	57.5	57.5	60.5	136.1	65.6	35.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	102.4	102.7	76.1	69.1	41.96
AJahuel220	51.1	42.9	42.6	38.8	38.5	49.2	92.5	64.6	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	101.0	101.3	75.1	68.1	35.76
Ancoa220	44.0	35.3	35.0	31.1	30.7	43.2	74.1	60.8	33.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	95.8	95.9	70.9	64.1	32.06
Concepcion154	43.4	34.3	34.0	29.9	29.5	42.5	71.2	61.1	34.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	97.7	97.7	72.1	64.9	32.03
Charrua220	42.0	33.2	33.0	29.1	28.7	41.4	69.1	59.2	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	94.2	94.0	69.5	62.7	30.98
Ciruelos220	41.2	32.4	32.1	28.3	27.7	40.2	63.4	55.8	35.2	0.0	48.7	37.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	92.4	92.6	67.6	59.7	33.65
PMontt220	41.6	32.6	32.3	28.4	27.8	40.4	60.4	54.1	36.8	0.0	50.9	38.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	91.2	91.6	66.6	58.3	33.50
Chiloe110	41.6	32.5	32.3	28.4	27.9	40.5	60.9	54.7	37.3	0.0	51.8	39.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	92.3	93.1	67.8	59.3	33.86

Inercia GVAs	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	40.1	38.9	38.9	38.9	38.9	38.9	39.6	38.7	32.5	30.5	30.9	30.1	30.3	31.6	31.4	31.4	32.4	35.5	35.5	38.9	40.4	41.4	40.3	40.0	36.1

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-101.0	-98.6	-99.3	-98.7	-99.1	-99.3	-106.8	-63.2	-10.9	-12.5	-11.2	14.6	14.0	13.6	12.6	-3.6	-4.4	12.7	-4.7	6.7	25.3	27.4	29.2	29.5	106.8
ElLoa220->Tocopilla220	-107.6	-105.0	-105.7	-105.1	-105.7	-105.9	-113.7	-68.2	-13.5	-15.2	-13.9	13.0	12.3	11.9	10.8	-6.0	-6.9	10.9	-7.3	4.5	23.6	25.9	27.7	28.1	113.7
Tocopilla110->S-AA100	43.5	42.9	41.4	42.1	41.7	41.5	42.6	36.7	21.8	20.1	20.9	12.9	12.2	11.8	10.8	15.9	16.4	10.9	22.1	23.6	22.4	24.4	26.3	26.9	43.5
Tocopilla110->Tamaya110	43.7	43.0	41.5	42.1	41.6	41.4	36.2	-19.6	-49.3	-50.9	-49.3	11.3	10.5	10.0	9.1	-29.0	-31.1	9.2	-37.8	-16.5	21.2	23.5	25.5	26.1	50.9
Encuentro220->Collahuasi220	126.2	125.9	120.8	126.4	126.9	126.6	129.6	108.3	63.3	42.6	42.0	43.9	49.6	68.6	46.1	43.6	43.2	43.7	70.1	115.6	128.7	129.3	128.6	126.1	129.6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 7 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	
Encuentro220->Lagunas220		97.9	98.6	94.5	98.4	99.2	99.4	101.3	71.4	-1.4	-32.2	-31.7	-28.6	-18.9	13.7	-20.5	-25.3	-28.5	-29.1	10.9	83.3	100.0	99.9	98.7	96.9	101.3
Lagunas220->Collahuasi220		52.9	51.1	49.3	52.3	51.8	51.1	53.2	64.8	105.9	121.8	120.1	118.4	112.6	91.0	109.9	114.1	118.6	119.9	98.6	58.6	53.8	54.8	55.7	54.6	121.8
Lagunas220->NvaVictoria220		-44.7	-45.1	-43.3	-45.1	-45.5	-45.5	-46.5	-31.8	4.8	21.4	21.2	19.6	14.9	-2.7	16.1	19.2	20.8	20.7	-0.7	-37.4	-45.7	-45.7	-45.1	-44.1	46.5
Lagunas220->Tarapaca220		66.2	67.5	64.7	66.8	67.7	68.2	68.9	59.8	31.3	5.8	0.2	0.5	-0.6	10.9	0.4	-0.2	1.0	6.1	31.9	61.2	67.4	67.0	65.6	64.4	68.9
LosChangos500->Kimal500		278.8	274.2	249.4	259.3	252.6	241.6	224.2	140.8	-57.0	-115.9	-90.0	-58.4	-41.5	-5.6	-50.9	-35.8	-35.3	-41.1	56.7	217.3	296.4	337.9	360.2	377.3	377.3
LosChangos220->Kapatur220		947.6	938.9	862.4	905.1	892.5	862.6	830.3	512.4	131.9	-73.4	-39.3	11.0	40.9	136.2	1.9	93.6	89.8	45.7	349.1	579.5	825.0	963.8	1066.0	1173.7	1173.7
LosChangos500->Cumbre500		-954.9	-941.6	-840.3	-893.5	-873.6	-832.9	-774.2	-540.3	2.4	266.6	206.5	124.6	77.7	-53.4	126.2	19.3	22.7	72.5	-328.6	-683.9	-850.1	-1030.2	-1154.7	-1279.7	1279.7
Cumbres500->NvaCardones500		-904.5	-887.9	-795.4	-842.4	-825.0	-789.7	-744.5	-372.5	589.2	933.3	816.1	724.1	582.8	440.7	598.0	499.7	479.4	321.7	174.8	-489.9	-815.4	-977.0	-1088.9	-1215.6	1215.6
Mejillones220->OHiggins220		-91.8	-91.3	-89.1	-90.8	-89.1	-86.5	-80.2	-66.3	-39.9	-32.4	-37.6	-47.5	-58.2	-73.5	-71.1	-75.4	-79.5	-76.3	-84.6	-114.5	-114.4	-111.1	-109.3	-110.6	114.5
Cardones220->CPinto220		116.9	109.5	94.4	99.6	96.9	92.9	96.2	-45.0	-455.1	-539.8	-456.1	-425.2	-319.3	-280.2	-294.8	-282.7	-262.7	-63.3	-281.1	-40.1	115.6	133.5	145.3	170.6	539.8
Maitencillo220->Cardones220		299.0	287.9	258.6	265.7	257.5	248.2	244.9	107.1	-161.5	-237.3	-195.2	-169.6	-115.7	-83.1	-103.0	-82.0	-70.1	3.6	-15.9	182.8	310.0	335.9	349.4	359.8	359.8
NvaMaitenc500->NvaCardones500		984.7	970.3	892.3	935.6	923.5	894.0	853.9	402.1	-875.9	-1301.3	-1153.6	-1063.3	-862.8	-711.8	-855.5	-755.1	-707.4	-415.0	-399.8	464.2	885.4	1041.1	1151.2	1288.9	1301.3
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500		448.1	482.9	499.5	546.5	572.7	569.5	508.3	261.7	-1214.5	-1761.5	-1661.7	-1619.9	-1445.9	-1304.8	-1479.7	-1386.3	-1326.1	-995.9	-985.3	-104.0	154.5	328.7	481.8	723.7	1761.5
PColorada220->PAzucar220		83.1	71.1	56.5	48.5	34.5	35.7	18.9	18.2	148.3	202.6	206.9	221.2	227.8	233.4	250.7	246.6	237.1	206.6	195.3	125.0	115.6	102.9	87.9	64.3	250.7
PAzucar220->DonGoyo220		-79.8	-75.6	-76.2	-75.4	-81.2	-80.2	-79.7	-60.8	40.8	38.1	-1.5	-24.2	-40.6	-49.2	-33.8	-42.2	-48.1	-94.2	-100.2	-202.4	-223.2	-232.2	-230.7	-235.5	235.5
DonGoyo220->LaCebada220		35.0	28.3	21.6	18.1	13.2	13.2	13.2	34.7	147.9	181.1	171.6	168.7	156.5	144.0	159.9	152.5	147.5	102.3	98.2	43.4	11.7	-2.3	-10.9	-22.0	181.1
DonGoyo220->Talina220		-59.1	-49.7	-42.3	-39.6	-38.9	-39.3	-38.6	-38.3	-45.8	-72.8	-100.7	-116.7	-119.1	-117.2	-118.4	-118.9	-118.9	-117.8	-117.8	-143.9	-137.2	-128.1	-119.9	-113.9	143.9
PuntaSierra220->LPalmes220		111.6	102.0	93.0	85.0	81.5	82.6	83.5	106.6	231.0	291.8	293.6	301.5	289.5	271.6	285.9	279.0	274.5	230.3	235.0	225.6	197.1	184.6	178.0	158.8	301.5
LPalmes220->LVilos220		142.6	134.4	126.5	118.1	115.3	115.0	115.8	142.5	277.2	359.3	384.6	405.7	400.9	382.8	390.8	389.9	387.4	344.1	349.2	365.7	338.2	320.8	307.5	277.9	405.7
LVilos220->Nogales220		38.6	36.3	33.5	29.7	27.9	27.1	25.6	42.1	116.9	164.7	182.9	195.1	194.8	187.9	192.2	191.1	188.2	165.1	158.5	151.9	131.2	121.8	116.2	103.7	195.1
LVilos220->DonaCarmen220		38.6	36.3	33.5	29.7	27.9	27.1	25.6	41.3	114.3	159.8	176.1	189.3	188.8	179.2	183.8	183.8	182.2	160.5	155.8	150.9	131.2	121.8	116.2	103.7	189.3
NvaPAzucar500->Polpaico500_I		-233.1	-254.3	-268.7	-293.4	-309.5	-306.9	-287.9	-154.4	616.5	931.6	904.8	907.3	831.5	769.2	861.7	815.5	781.8	617.6	594.5	132.6	-9.4	-100.5	-182.7	-308.9	931.6
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_I_SC		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPAzucar500->Polpaico500_II		-233.1	-254.3	-268.7	-293.4	-309.5	-306.9	-287.9	-154.4	616.5	931.6	904.8	907.3	831.5	769.2	861.7	815.5	781.8	617.6	594.5	132.6	-9.4	-100.5	-182.7	-308.9	931.6
NvaPAzucar500_SC->Polpaico500_II_SC		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Quillota220->Polpaico220		-275.3	-305.2	-293.7	-304.1	-287.8	-280.2	-263.7	-282.5	-443.2	-440.3	-424.1	-397.7	-378.8	-315.9	-315.3	-311.8	-298.5	-38.0	-34.5	-154.3	-80.5	-71.8	-143.3	-158.7	443.2
LoAguirre500->Polpaico500		1270.2	1300.1	1309.8	1334.5	1343.5	1334.8	1322.3	1146.8	-82.5	-684.4	-684.5	-739.3	-635.0	-592.2	-759.7	-671.7	-602.8	-559.3	-490.0	505.5	720.9	861.4	1048.3	1280.5	1343.5
LoAguirre500->AJahuel500		-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1599.1	-462.3	101.1	125.9	210.1	132.4	109.6	267.1	187.3	121.1	136.7	46.0	-948.4	-1170.5	-1290.5	-1457.6	-1670.8		1700.0
Ancoa500->AJahuel500		2555.7	2504.0	2486.7	2427.4	2415.7	2458.4	2545.0	2514.8	1493.3	948.9	872.2	732.3	778.1	752.8	607.9	670.8	724.9	651.7	765.8	1825.6	2116.5	2210.3	2358.0	2532.0	2555.7
Charrua500->Ancoa500		698.9	678.7	672.1	642.2	638.4	674.9	717.6	699.6	368.8	204.6	163.0	103.5	114.6	79.0	31.4	47.4	57.5	81.7	129.2	439.3	556.5	592.8	638.5	691.1	717.6
EntreRios500->Ancoa500		1434.7	1393.4	1379.7	1318.4	1310.6	1385.5	1473.1	1436.3	757.2	423.7	334.7	212.6	235.3	162.2	64.5	97.2	118.1	167.7	265.2	901.9	1142.4	1217.0	1310.8	1418.7	1473.1
Charrua220->Mulchen220		-480.6	-423.3	-402.4	-395.0	-396.0	-394.9	-487.1	-443.1	-221.6	-172.2	-78.6	-24.9	8.3	28.1	139.6	81.0	82.6	67.1	-6.8	-245.5	-320.0	-362.0	-416.3	-466.5	487.1
Cautin220->RioTolten220		-80.2	-26.8	-26.8	-33.1	-40.7	-37.7	-153.8	-101.1	165.9	181.6	181.6	173.3	162.4	156.6	181.5	180.3	179.1	133.3	-68.9	-50.0	-38.3	-55.4	-89.5		181.6
Tineo220->PMontt220		71.3	126.7	126.1	121.6	121.2	121.2	-20.5	0.6	180.4	161.5	171.4	171.9	168.5	163.4	160.7	195.8	194.7	182.6	174.4	10.3	27.6	36.2	31.4	16.3	195.8

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	100.0	99.2	98.9	99.0	97.3	95.7	92.6	243.7	717.1	1081.5	1279.2	1418.3	1489.3	1487.7	1507.0	1490.9	1432.1	1296.5	933.2	312.8	91.5	92.5	93.6	92.8	15742.4
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	152.9	628.1	994.6	1190.3	1329.6	1401.9	1401.3	1420.1	1402.7	1342.8	1207.1	842.1	221.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13534.8
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	19.4	18.6	18.3	18.4	16.7	15.1	11.9	10.2	8.4	7.6	9.6	9.4	8.1	7.1	7.6	8.9	10.0	10.1	10.5	11.0	10.9	11.9	13.0	12.3	285.0
SUMA TOTAL PMGD PASADA	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	74.3	74.3	74.3	74.3	74.3	74.3	74.3	74.3	74.3	75.6	75.6	75.6	75.6	75.6	75.5	1802.6
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	93.7	91.3	90.2	89.2	89.2	85.0	201.2	72.1	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	120.3	124.6	95.6	87.6	55.78
MontePatria013	93.2	90.4	89.9	88.5	88.9	85.2	207.5	79.4	41.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.2	129.3	130.9	98.0	89.5	57.78
Punitaqui013	96.5	93.6	93.1	91.6	92.1	88.2	214.9	82.2	44.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.7	137.1	138.8	104.0	95.0	60.42
Placilla110	71.5	68.0	67.5	65.6	65.8	65.4	154.9	66.1	35.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.6	101.6	102.1	75.7	68.9	44.44
LaCalera110	74.1	70.4	70.0	68.0	68.2	67.7	160.4	68.4	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	105.8	106.3	78.9	71.7	46.14
Cabildo023	77.9	74.0	73.5	71.5	71.7	71.2	168.6	71.9	38.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	110.6	111.1	82.5	75.0	48.40
Quereo023	73.9	70.3	69.8	67.9	68.0	67.6	160.1	68.3	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	106.7	107.2	79.6	72.4	46.24
SanFelipe110	74.0	70.4	69.9	68.0	68.1	67.7	160.4	68.4	36.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	105.8	106.3	78.9	71.7	46.14
Rungue044	74.0	70.3	69.8	67.9	68.1	67.6	160.2	68.3	36.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	105.9	106.3	78.9	71.8	46.10
Casablanca066	77.2	73.3	72.9	70.8	71.0	70.5	167.1	71.3	38.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	111.7	112.3	83.3	75.8	48.35
SantaMarta110	74.1	70.4	69.9	68.0	68.2	67.7	160.4	68.4	36.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	106.3	106.8	79.3	72.1	46.24
Leyda110	75.5	71.8	71.3	69.3	69.5	69.0	163.5	69.8	37.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	109.1	109.6	81.3	74.0	47.27
Lihueimo066	82.2	78.1	77.6	75.4	75.7	75.1	178.0	76.0	43.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	123.9	124.4	92.3	84.0	52.41
IsladeMaipo066	56.9	47.8	47.4	43.2	42.9	54.8	103.1	72.0	39.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	115.1	115.5	85.5	77.6	40.31
SanBernardo110	52.8	44.4	44.0	40.1	39.8	50.8	95.7	66.8	36.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	105.4	105.7	78.3	71.0	37.15
Buin110	51.1	42.9	42.6	38.8	38.5	49.2	92.5	64.6	34.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	101.1	101.4	75.1	68.1	35.79
Colchagua066	42.8	34.4	34.1	30.3	29.9	42.1	72.1	59.0	33.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	94.2	94.2	69.6	62.9	31.38
LasCabras066	44.7	35.9	35.6	31.6	31.2	43.9	75.3	61.6	35.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	100.4	100.4	74.2	67.0	33.14
Curico066	43.4	34.8	34.6	30.7	30.3	42.6	73.1	59.8	33.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	95.4	95.4	70.5	63.7	31.79
Constitucion066	55.4	45.8	45.1	39.4	39.1	55.3	101.3	81.0	49.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	122.1	124.4	90.9	80.1	41.55
Tome066	41.6	33.0	32.7	28.9	28.5	41.1	68.4	58.5	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	95.1	94.6	69.7	62.6	31.00
Cabrero013	40.4	32.0	31.7	28.0	27.6	39.8	66.3	56.7	31.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	90.0	89.5	66.0	59.3	29.65
Lebu066	44.2	35.0	34.8	30.7	30.3	43.6	72.6	62.1	36.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.0	104.6	104.1	76.7	68.9	33.53
TresPinos066	44.1	34.9	34.7	30.6	30.2	43.5	72.4	61.9	36.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	104.0	103.5	76.3	68.5	33.39
LosAngeles066	40.9	32.5	32.2	28.5	28.1	40.5	67.3	57.5	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	93.3	92.8	68.4	61.5	30.45
Angol066	44.5	35.3	35.1	31.0	30.5	44.0	73.2	62.6	37.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	107.8	107.2	79.0	71.0	34.24

Periodo Desde:		07-11-2023		13-11-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
----------------	--	------------	--	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	-44	-44	-44	-65	-112	-43	-112	-112	-34	0	0	112	114	109	0	278
SAE-ARICA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-4.4	-42.2	-43.6	-43.5	-64.6	-112.0	-43.0	-112.0	-112.0	-33.7	0.0	0.0	112.0	112.0	108.7	0.0	-278.3
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	121	324	454	609	710	623	555	566	883	262	0	0	0	0	0	5 107
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.5	323.5	454.4	609.4	709.6	623.5	554.8	566.1	883.2	262.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5107.0

Exportación Referencial SEN-SADI N+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	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	772
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	771.7

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 07 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	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	7.6	6.1	4.6	4.1	4.1	4.1	4.0	4.1	4.5	4.5	4.5	4.0	3.5	3.5	3.5	3.4	2.6	4.5	4.5	4.6	5.1	9.6	9.3	8.4	118.7	9.6	4.9
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.5	0.5	0.4
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	15.4	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	0.3	0.7	0.9	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.0	0.3
SANTAROSA	0.2	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIOHUASCO	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.7	23.4	1.0	1.0
PUCLARO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	15.5	0.7	0.6
LOSMOLLES	2.1	3.2	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.3	2.1	2.3	2.3	3.9	6.3	7.4	3.7	2.0	41.1	7.4	1.7
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	22.1	22.1	27.9	28.6	28.0	27.2	26.9	26.3	25.7	25.3	24.9	24.6	24.2	23.9	23.7	23.5	23.7	24.6	26.1	27.8	29.0	21.0	8.5	17.1	582.7	29.0	24.3
JUNCALITO	0.7	0.6	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	13.9	0.8	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	17.6	18.7	20.4	21.8	21.8	21.8	22.7	23.6	23.7	22.9	22.4	22.1	19.7	17.8	17.6	17.6	17.6	21.6	22.2	21.0	20.8	20.6	22.6	496.2	23.7	20.7	20.7
BLANCO	47.2	46.3	45.5	44.6	43.9	43.4	42.7	42.0	41.4	40.5	35.8	37.4	38.5	38.0	37.6	37.9	39.2	41.3	43.5	45.3	46.2	46.5	46.2	45.7	1016.6	47.2	42.4
LOSQUILOS	29.2	25.8	30.4	32.5	31.8	30.7	31.5	31.2	30.8	31.4	31.2	30.3	31.1	30.8	26.3	28.8	32.7	33.3	32.9	33.7	31.6	32.6	32.5	29.9	743.0	33.7	31.0
CHACABUQUITO	19.9	19.2	16.5	17.6	18.9	19.3	18.8	19.2	19.2	19.0	19.3	19.2	18.7	19.2	19.2	17.7	16.6	18.8	19.5	20.0	20.1	19.6	19.9	19.7	455.1	20.1	19.0
SAUCEANDES	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	12.6	0.6	0.5
CARENA	7.0	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	7.0	6.9	7.0	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	168.4	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
ALFALFA-1	72.5	68.2	78.5	80.1	73.1	73.0	81.4	79.7	71.6	74.1	79.2	78.0	73.3	69.8	69.8	72.6	76.3	77.5	78.5	81.7	91.7	74.1	76.3	81.0	1832.0	91.7	76.3
ALFALFA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	1.3	0.2	0.1
CALIBORO	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	1.0	1.0	23.6	1.1	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.3	3.3	3.4	3.4	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	80.3	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	108.1	107.9	105.8	100.2	95.6	93.1	91.7	91.3	76.5	73.6	73.8	73.7	73.8	73.9	72.3	72.3	70.6	80.3	89.2	108.7	108.4	108.4	108.1	108.1	2166.8	108.7	90.3
SAUZAL	68.7	67.3	68.6	69.1	70.1	69.8	70.5	65.9	69.6	67.7	65.3	63.5	64.5	65.0	66.3	67.1	66.0	67.1	69.1	70.2	69.2	68.9	68.4	1624.8	70.5	67.7	67.7
CIPRESILLOS	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	48.2	3.8	2.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.2	2.0	2.0
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	20.4	12.4	9.6	10.2	16.0	20.2	20.2	13.9	14.4	6.6	0.0	0.0	5.3	11.1	13.8	14.8	15.9	20.3	20.3	20.2	37.2	38.5	21.9	21.0	384.2	38.5	16.0
SANANDRES	12.2	12.2	10.6	10.0	10.0	10.0	10.1	10.0	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	11.2	11.5	12.5	12.4	13.5	13.5	13.5	13.4	13.4	207.3	13.5	8.6
CONVENTOVIEJO	15.3	15.4	15.3	15.3	15.4	15.4	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.3	15.3	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	318.4	15.4	13.3
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	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.4	2.7	2.0	0.6	0.0	0.7	2.1	2.2	1.5	1.4	2.0	2.2	2.2	2.3	2.4	48.8	2.7	2.0
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	55.3	2.9	2.3
ROBLERIA	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	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.4	2.3	2.2	67.6	3.0	2.8
LIRCAY	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	484.8	20.2	20.2
MARIPOSAS	2.6	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.5	3.6	3.8	3.8	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	3.9	4.1	4.1	82.9	4.1	3.5
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	0.4	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	0.3	0.1	0.1	8.9	0.4	0.4
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	32.0	1.3	1.3
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.9	16.6	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.7	16.6	16.7	16.6	16.7	16.7											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	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	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.0	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	181.6	7.6	7.6
PALMAR	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.6	0.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	92.6	4.1	3.9
PULELFU	9.4	9.4	9.3	9.3	9.2	1.3	8.3	9.4	9.3	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	215.2	9.4	9.0
MARIAELENA	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	5.0	0.3	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	11.4	11.4	11.3	11.3	11.4	11.4	10.4	10.6	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.6	11.4	271.6	11.6	11.3
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	163.0	6.8	6.8
CALLAO	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	67.3	2.8	2.8
HIDROBONITO-MC1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	8.4	8.8	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	216.6	9.1	9.0
HIDROBONITO-MC2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	2.3	2.2	64.5	3.0	2.7
HIDROBONITO-MC3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.3	2.3	2.3
RUCATAYO	34.6	35.0	37.0	36.8	36.8	37.1	32.7	36.7	40.2	35.2	32.4	31.6	28.6	28.3	28.2	27.9	27.5	28.9	30.7	36.7	40.4	41.9	42.7	42.6	830.5	42.7	34.6
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	9.7	0.7	0.4	0.4
LAARENA	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.1	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	148.3	6.2	6.2
ELCOLORADO	2.2	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	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	51.5	2.2	2.1
DONGO	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.1	3.9	3.8	3.7	3.6	3.6	3.5	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.5	93.8	4.6	3.9
COLLIL	5.9	6.0	6.0	6.2	6.1	5.9	5.5	5.3	5.0	4.8	4.6	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.3	4.2	4.1	4.1	117.2	6.2	4.9
QUELTENUES	29.6	29.6	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	29.5	708.2	29.6	29.5
VOLCAN	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	10.2	9.6	9.6	10.7	266.1	11.3	11.1
GUAYACAN	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	238.3	10.0	9.9
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	10.5	10.3	10.3	11.0	11.3	10.9	11.9	12.1	12.3	10.7	7.6	6.0	6.5	7.3	9.2	10.0	11.3	13.0	13.1	13.6	13.9	14.1	14.2	14.4	265.5	14.4	11.1
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	12.7	11.0	12.6	11.7	11.1	11.6	11.5	11.6	12.0	11.6	11.6	9.5	10.5	10.3	10.8	9.7	11.1	9.9	11.6	10.5	11.5	13.2	13.3	13.3	274.2	13.3	11.4
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	1.3	1.7	1.7	1.7	1.5	1.7	1.7	1.7	1.1	1.6	0.6	1.5	0.6	1.3	0.8	1.3	0.8	1.1	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	33.3	1.7	1.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.4	4.8	4.9	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.9	5.4	5.4	5.4	126.6	5.4	5.3
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.1	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	83.4	3.6	3.5
PULLINQUE	31.0	30.4	30.6	30.6	30.6	30.6	30.5	2.5	20.0	30.1	30.6	28.8	27.8	27.8	28.3	28.5	28.6	28.6	29.2	40.5	39.7	40.0	39.9	40.0	725.0	40.5	30.2
REGA	1.4	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	39.7	1.7	1.7
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.6	0.2	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	12.0	0.6	0.5
MUCHI	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.1	0.5	0.3
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	12.6	12.6	12.6	12.4	12.5	12.6	10.0	12.2	12.6	12.5	12.7	12.7	12.7	12.7	12.7	12.5	12.2	12.2	12.3	12.2	12.3	12.6	12.4	12.5	297.3	12.7	12.4
LICAN	17.7	17.5	17.6	17.7	17.5	17.5	17.7	17.4	15.8	14.3	12.7	6.9	6.4	5.9	5.7	6.5	7.3	8.6	12.2	17.1	17.3	17.8	17.5	17.8	330.2	17.8	13.8
CUMBRES	17.7	17.6	17.6	17.6	17.5	17.4	14.0	14.9	15.0	17.4	18.1	16.4	17.7	17.9	17.8	17.4	17.3	17.3	17.8	17.7	17.9	17.9	17.6	17.3	412.7	18.1	17.2
SANTASABEL	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	12.0	0.7	0.5
LOSCORRALES-1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	12.7	1.0	0.5	
LOSCORRALES-2	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	12.7	1.0	0.5	
MSA-1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.2	3.0	3.0
PICHILONCO	1.1	0.7	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.2	0.4	0.2	1.2	1.2	1.2	15.3	1.2	0.6

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
ANGOSTURA-1	142.0	141.0	139.0	139.0	111.0	112.0	127.0	137.0	86.0	79.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	75.0	124.0	136.0	106.0	83.0	14.0	80.0	1880.0	142.0	78.3
ANGOSTURA-2	116.0	126.0	135.0	123.0	98.0	122.0	103.0	101.0	84.0	79.0	76.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	114.0	98.0	74.0	75.0	78.0	1831.0	135.0	76.3
ANGOSTURA-3	43.0	39.0	40.0	39.0	39.0	40.0	42.0	38.0	42.0	40.0	4.0	0.0	2.0	38.0	40.0	40.0	43.0	46.0	47.0	46.0	41.0	40.0	40.0	41.0	870.0	47.0	36.3
PE-TCHAMMA	0.0	5.8	18.8	35.2	73.8	106.6	139.4	149.5	140.8	82.1	19.3	19.1	22.0	22.1	22.0	22.0	22.1	49.0	35.5	18.1	9.3	0.7	0.0	0.0	1035.2	149.5	43.1
PE-SIERRAGORDA	1.2	4.6	8.2	14.4	37.4	62.2	57.5	77.3	72.9	32.4	3.5	3.3	5.1	5.1	5.1	5.1	7.1	60.8	68.7	67.7	17.9	1.9	2.1	7.7	629.0	77.3	26.2
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.0	0.6	2.4	2.4	4.2	8.3	6.5	4.6	3.2	0.0	0.0	3.5	5.0	8.6	15.0	15.0	16.6	25.0	46.3	38.2	10.4	0.4	0.0	216.0	46.3	9.0
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.1	0.0	1.3	2.6	6.7	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	64.2	85.0	81.4	72.0	107.0	142.3	152.5	114.1	110.8	61.2	1007.0	152.5	42.0
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	11.0	22.2	11.7	9.7	3.7	0.1	0.0	4.9	10.0	10.0	128.8	141.7	144.5	149.7	121.5	55.0	13.7	0.0	0.0	842.5	149.7	35.1
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.5	0.1	1.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	18.9	20.3	20.1	47.3	53.0	109.4	154.8	156.9	116.0	96.9	60.5	876.9	156.9	36.5
PE-TALTAL	52.6	31.8	51.4	79.4	95.6	94.4	62.7	13.3	11.0	4.6	2.0	3.3	2.7	5.1	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	14.3	9.9	2.4	0.0	0.0	561.5	95.6	23.4
PE-SARCO	120.8	124.0	129.9	118.0	120.3	104.8	89.5	24.6	19.4	28.2	28.2	18.3	17.4	13.7	16.4	17.2	47.7	50.2	79.9	167.7	166.8	166.3	161.9	156.4	1987.6	167.7	82.8
PE-SANJUAN	89.3	101.5	114.4	110.1	103.0	98.0	80.6	27.5	17.7	45.9	58.5	66.5	66.6	61.5	54.7	53.3	53.3	53.3	77.1	177.5	187.4	187.3	187.2	184.2	2256.4	187.4	94.0
PE-CABOLEONES	73.2	76.5	78.0	69.7	62.3	63.7	58.4	22.2	21.3	40.9	40.9	51.5	52.9	50.3	46.0	44.9	44.9	44.9	70.3	142.5	165.0	154.8	133.7	143.3	1751.8	165.0	73.0
PE-CABOLEONES-2	59.6	66.5	69.5	62.2	50.4	53.7	59.5	18.1	13.5	34.1	34.1	17.8	16.1	11.6	39.5	48.2	48.2	48.2	71.7	157.7	160.9	145.1	122.0	112.2	1520.1	160.9	63.3
PE-CABOLEONES-3	60.6	70.8	82.7	68.6	67.3	60.5	55.6	24.0	23.5	51.1	51.2	59.8	61.3	57.1	50.3	48.2	48.2	48.2	70.4	145.0	170.2	166.4	159.8	169.8	1870.4	170.2	77.9
PE-ATACAMA	48.0	55.5	60.7	54.0	46.0	43.9	39.6	23.3	21.9	44.3	51.0	33.8	32.0	27.5	21.7	20.0	47.4	50.0	86.4	122.8	124.4	124.8	116.9	115.9	1411.5	124.8	58.8
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-ELARAYAN	26.7	27.6	32.2	38.8	45.0	40.6	29.2	38.5	26.8	28.5	28.6	62.8	70.3	70.3	67.3	66.3	66.3	60.4	59.1	85.9	108.9	109.4	105.4	109.8	1404.8	109.8	58.5
PE-LOSCHURUROS	20.7	15.4	16.4	4.7	15.7	7.1	2.7	0.9	0.4	2.2	47.8	72.1	72.1	69.1	69.1	69.1	69.1	59.3	58.1	96.3	103.5	104.9	98.0	101.5	1176.2	104.9	49.0
PE-TALINAYORIENTE	30.5	24.4	13.8	4.8	5.6	1.1	0.0	0.0	0.0	6.4	7.0	43.1	48.7	45.9	42.2	41.9	42.2	48.9	48.9	48.9	71.2	67.5	54.1	69.5	766.5	71.2	31.9
PE-TALINAYPONIENTE	30.8	31.8	37.4	28.6	34.6	29.5	26.0	22.0	6.8	7.0	7.0	45.2	46.0	44.1	42.3	42.1	42.1	42.1	42.1	54.6	51.6	46.2	43.8	49.6	853.1	54.6	35.5
PE-PONTASIERRA	24.8	37.8	43.9	26.4	42.0	35.0	22.1	29.9	40.6	73.8	80.5	81.5	81.3	81.5	81.8	81.7	81.8	54.0	64.6	82.0	81.8	81.9	81.8	81.8	1474.3	82.0	61.4
PE-MONTEREDONDO	6.2	5.9	7.6	3.8	8.3	6.8	4.1	3.0	1.8	1.7	2.0	15.3	17.9	16.1	14.1	13.9	14.4	20.9	20.9	39.6	36.8	31.2	28.8	33.1	354.2	39.6	14.8
PE-CANELA	0.6	1.8	2.1	1.7	2.2	2.7	2.6	3.9	4.6	9.0	12.0	16.6	17.1	17.3	17.5	17.5	16.5	15.9	16.9	17.1	14.6	13.4	10.7	11.7	245.9	17.5	10.2
PE-CANELA-2	5.8	11.8	9.2	14.1	16.6	13.4	11.4	17.0	25.3	32.7	33.0	25.9	25.9	25.9	23.1	22.9	23.0	42.0	41.9	57.5	59.0	55.7	54.0	53.7	700.8	59.0	29.2
PE-TOTORAL	5.4	8.2	6.8	7.0	9.9	10.6	10.3	14.9	9.0	17.4	18.2	26.2	26.0	17.2	16.4	16.9	18.4	16.5	19.6	39.0	40.7	40.1	38.0	35.2	467.9	40.7	19.5
PE-PUNTAPALMERAS	6.4	11.0	13.0	13.1	13.2	16.4	14.2	16.2	18.0	29.5	33.9	27.2	26.9	26.0	26.0	26.0	26.0	22.4	30.6	44.7	44.1	43.8	40.9	41.6	611.2	44.7	25.5
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	0.4	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.7	3.0	3.0	3.0	21.1	45.3	50.1	50.1	49.8	242.0	50.1	10.1
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASPENAS	2.0	2.4	4.3	5.4	5.1	5.8	3.0	2.8	1.4	1.0	0.3	0.2	0.2	1.0	0.2	0.0	0.2	1.6	2.6	3.8	5.9	7.1	7.5	5.8	69.7	7.5	2.9
PE-ALENA	36.0	41.3	35.5	45.1	40.2	38.6	42.1	43.4	55.0	60.6	53.1	44.4	21.7	12.1	8.3	4.7	1.4	1.1	1.7	2.5	2.8	2.4	3.4	33.2	630.6	60.6	26.3
PE-CUEL	14.2	11.3	11.3	13.1	14.8	16.2	18.0	20.5	19.0	11.7	4.2	1.9	2.1	1.9	2.5	2.1	2.1	2.5	1.8	0.0	7.0	11.9	13.5	16.5	220.0	20.5	9.2
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	54.3	49.2	48.8	40.4	66.2	70.4	61.1	49.7	28.3	17.0	15.0	10.0	9.9	7.0	6.9	7.1	5.9	4.9	1.9	18.5	51.5	63.7	67.5	67.6	822.8	70.4	34.3
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	10.9	16.0	16.9	16.2	12.8	20.9	26.5	27.0	12.6	1.8	6.9	4.6	2.7	2.6	2.5	3.6	2.9	3.5	1.2	6.9	15.8	20.2	20.6	26.4	281.8	27.0	11.7
PE-LOSBUENOSAIRES	12.3	9.8	8.4	11.9	11.9	16.8	16.8	18.0	17.0	6.9	4.9	3.1	1.1	1.1	3.4	2.3	1.7	2.4	0.9	0.3	8.2	10.0	9.6	12.0	190.7	18.0	7.9
PE-MESAMAVIDA	26.8	22.5	23.1	25.7	24.6	28.9	32.6	39.2	34.6	18.2	8.2	2.4	1.9	1.3	1.9	1.4	1.3	1.4	1.2	0.0	6.7	14.6	15.9	21.0	355.4	39.2	14.8
CAMPO_LINDO_E1_EO	28.6	24.3	28.4	22.3	25.4	36.9	37.7	48.6	35.8	26.5	15.0	3.9	2.7	1.5	1.6	1.2	1.3	1.5	1.4	1.4	4.6	12.7	19.8	24.8	408.2	48.6	17.0
PE-LEBU	0.8	1.0	1.4	1.5	1.6	1.4	1.3	0.7	0.3	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.6	0.4
PE-LEBU-3	0.9	1.1	1.7	1.7	1.8	1.3	1.2	0.5	0.2	0.1	0.1	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	11.9	1.8	0.5
PE-EL-ARBEBOL	6.1	5.1	7.5	8.6	8.9	9.1	7.1	5.4	4.1	0.2	0.3	1.2	1.6	0.7	1.3	1.7	1.9	1.3	0.9	0.8	2.2	4.4	4.5	4.6	89.4	9.1	3.7
PE-RAKI	4.7	4.6	3.7	1.5	0.9	1.1	1.1	1.3	1.3	1.4	1.2	1.3	1.2	0.9	0.5	0.4	0.7	0.9	1.6	1.4	1.0	1.5	1.5	1.8	37.6	4.7	1.6
PE-HUAJACHE	2.6	3.1	3.1	3.0</																							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								07-11-2023			
07-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	57.9	81.0	81.0	117.3	118.0	112.2	104.5	98.0	95.5	88.0	70.4	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1054.7	118.0	43.9
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.9	51.9	52.8	53.8	51.7	51.2	53.6	53.6	52.0	47.9	29.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	552.9	53.8	23.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	51.1	141.6	166.1	171.0	163.4	151.3	150.5	148.8	148.8	149.0	150.6	137.3	26.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1756.3	171.0	73.2
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.8	57.4	88.4	90.0	110.1	115.0	110.0	104.7	84.1	83.0	83.0	71.9	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1040.6	115.0	43.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.1	8.0	8.0	7.1	7.0	7.0	6.3	6.0	6.0	6.0	5.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	8.0	3.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.6	8.9	8.9	9.1	9.1	9.0	8.9	8.8	7.7	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	9.1	3.8
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	50.8	67.3	75.3	67.8	67.2	64.3	60.0	54.4	53.2	53.2	49.6	10.3	0.0	0.0	0.0	0.0	689.7	75.3	28.7
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	4.7	0.8
PFV-SOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	45.9	74.0	89.0	99.9	100.8	96.6	89.1	77.6	72.4	65.1	63.2	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	906.0	100.8	37.7
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.7	8.0	8.1	8.3	8.3	8.3	7.8	6.3	4.5	3.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.3	2.9
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	25.3	65.0	71.5	73.2	73.7	74.1	73.3	74.4	72.7	68.9	47.3	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	737.7	74.4	30.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.2	26.0	35.6	39.3	39.6	41.2	41.6	33.6	29.8	26.7	26.7	9.2	0.0	0.0	0.0	0.0	356.7	41.6	14.9
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	48.2	46.0	46.0	63.5	65.0	62.4	58.1	55.5	53.0	47.9	47.6	14.2	0.0	0.0	0.0	0.0	631.7	65.0	26.3
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	4.5	1.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	59.5	78.0	78.0	110.1	112.0	107.8	107.0	103.3	85.0	77.4	15.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1058.9	112.0	44.1
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	6.5	15.8	17.0	14.0	14.0	13.0	13.0	12.6	11.8	11.0	10.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	145.4	17.0	6.1
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	21.3	50.3	57.2	49.9	49.8	47.9	47.9	45.3	41.6	39.9	37.9	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	508.0	57.2	21.2
PFV-ANDES-IIB	45.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	50.4	92.4	80.1	63.1	62.9	58.1	58.1	58.1	57.4	53.4	44.2	7.5	107.1	112.2	112.3	111.4	1179.3	112.3	49.1
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	25.5	91.8	112.2	112.2	115.1	114.8	111.2	105.7	105.2	87.7	70.1	67.5	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1134.6	115.1	47.3
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.8	8.0	8.0	8.0	7.4	7.4	7.0	7.0	6.8	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.0	3.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	6.9	7.1	7.0	7.0	7.0	6.7	7.1	7.0	6.5	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	7.1	3.1
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.2	5.4	5.3	5.3	4.9	4.7	4.6	4.6	4.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	5.4	2.2
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	22.3	22.0	22.0	69.1	72.9	70.9	67.6	49.9	47.8	41.9	33.6	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	534.8	72.9	22.3
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
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	38.9	53.2	53.0	72.0	72.9	71.2	67.9	54.7	50.0	45.0	40.4	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	641.9	72.9	26.7
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	40.4	77.0	94.9	97.9	83.9	81.2	78.6	69.6	55.5	54.3	51.4	55.0	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	847.0	97.9	35.3
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	66.7	93.0	93.0	90.9	91.1	91.0	95.0	95.1	80.8	70.6	70.6	44.8	0.0	0.0	0.0	0.0	983.1	95.1	41.0
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
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.0	5.2	5.2	3.7	1.8	5.3	5.3	5.3	4.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	5.3	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	32.2	43.2	43.7	33.2	33.0	31.5	36.4	29.5	28.0	26.2	25.9	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	378.7	43.7	15.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	4.4	4.6	4.7	4.7	4.6	4.7	4.7	4.6	4.4	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	4.7	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.5	13.4	13.1	9.8	9.8	9.4	10.8	8.7	8.3	7.7	7.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	112.0	13.4	4.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	56.2	83.5	100.7	84.2	80.8	79.2	75.8	60.1	53.1	49.9	49.1	14.9	0.0	0.0	0.0	0.0	807.4	100.7	33.6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.0	7.3	7.4	32.0	39.2	36.4	36.2	36.2	35.4	32.1	32.2	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	316.6	39.2	13.2
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	50.3	137.4	197.7	201.3	194.8	194.4	194.3	194.3	193.7	193.7	138.2	121.4	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2048.8	201.3	85.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	40.2	50.2	50.7	38.9	37.8	36.0	36.0	35.8	27.2	11.0	17.7	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	405.0	50.7	16.9
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	35.7	54.7	67.3	70.0	70.3	68.5	65.1	50.3	46.2	46.2	45.1	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	650.4	70.3	27.1
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
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	0.0	0.1	0.5	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	6.8	0.6
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	0.1	0.4	0.7	1.9	1.7	2.2	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.6
PFV-ALTOSDEILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.5	1.8	2.0	2.1	2.0	1.8	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.1
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.8	2.3	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.2	3.8	5.1	9.0	9.0	8.9	8.8	8.8	8.6	7.7	5.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.9	9.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	2.6	2.1	2.7	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.9
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.1	0.7	1.3	2.2	1.6	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.9
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	4.9	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.9	8.2	5.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	9.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.9	2.6	2.8	2.8	2.6	2.3	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.9	3.3	4.0	4.0	4.0	3.9	3.4	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	4.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.4	1.0	1.9	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.3
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								07-11-2023			
07-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
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	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.9	4.1	3.0	1.6	1.6	1.1	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.6	4.1	0.8	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	100.9	9.0	4.2	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.1	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	4.9	4.9	4.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	54.3	4.9	2.3	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	1.2	0.0	0.0	0.0	95.1	9.0	4.0	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.6	0.8	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.1	9.0	4.2	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.1	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	7.8	6.1	8.0	7.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.0	3.6
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	28.5	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	
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	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.8	2.8	2.3	2.5	2.0	1.8	2.1	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.3	8.5	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.6	0.6	0.0	0.0	0.0	94.9	9.0	4.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	27.5	2.9	1.1	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	4.5	3.1	0.2	
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	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.3	1.7	2.9	3.0	2.9	2.6	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	21.5	3.0	0.9	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.8	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	0.1	0.7	0.0	0.1	0.3	0.1	0.1	0.4	0.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	6.4	1.8	0.3	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.9	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8	
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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	8.2	9.0	8.1	7.8	8.7	9.0	9.0	9.0	8.8	5.7	1.6	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8	
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	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.0	2.4	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	20.5	2.7	0.9	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.3	1.9	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.5	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															

	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-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	1.1	1.5	1.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	0.9
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	6.6	8.1	7.2	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.5	2.7	6.3	7.1	6.9	6.3	5.1	3.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	7.1	1.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.4	1.3	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.2	0.9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.6	2.6	2.7	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	2.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.2	1.2
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	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	71.2	3.0	3.0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.4	2.2	3.4	5.2	4.2	4.8	5.9	5.8	5.6	4.7	3.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	5.9	2.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.2	6.4	8.3	8.7	8.8	8.7	8.1	6.7	4.7	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	8.8	2.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.6	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	3.0	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	1.2	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.2	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	1.9	2.0	2.1	2.2	2.1	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																								

	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-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	7.6	8.0	8.1	8.3	8.1	8.0	8.0	7.9	7.5	4.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	8.3	3.4
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.3	1.7	2.2	2.2	2.2	2.0	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	0.0	0.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.8	1.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	5.4	5.5	8.5	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	9.0	3.6
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.6	1.0	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	12.7	1.1	0.5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	1.0	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.5	0.9
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	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	0.9	1.0	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.9	6.3	7.3	7.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	7.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	9.0	3.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	5.3	7.2	6.9	7.9	7.9	8.0	7.0	6.7	5.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	8.0	2.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	7.5	6.0	7.1	7.6	6.7	4.9	8.6	8.9	8.3	5.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.9	3.3
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	2.0	2.4	2.6	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.8	1.1
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.0	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	5.3	4.6	5.3	4.3	3.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	70.1	9.0	2.9
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	1.8	2.6	2.8	2.3	2.6	2.6	2.4	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.8	1.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.6	2.6	2.1	0.0	2.0	2.8	0.0	2.7	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.8	0.9
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	3.9	3.2	5.3	4.1	3.3	3.0	4.7	5.7	5.8	4.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	5.8	2.0
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.0	0.9	1.2	0.7	1.2	1.3	1.2	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.4	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	0.8	0.9	1.1	0.6	1.0	1.2	1.1	1.4	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.8	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	2.3	1.0	1.2	0.0	0.0	1.2	2.8	2.7	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.8	0.6
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.5	2.5	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	4.0	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	4.0	1.7
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	3.4	2.9	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	3.6	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.3	0.5
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.9	6.3	7.6	7.8	8.9	8.6	1.1	7.4	8.0	6.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	70.9	8.9	3.0
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.6	5.1	3.4	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	4.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	5.1	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.9	1.8	1.8	1.8	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.1
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	5.0	7.9	8.6	7.9	9.0	8.9	9.0	8.7	5.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	75.9	9.0	3.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	2.1	2.3	2.6	2.6	0.6	0.0	0.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.6	0.6
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.0	1.8	1.9	2.6	1.9	2.1	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	0.3	0.5	1.1	1.5	1.7	2.0	1.6	0.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.0	0.5
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.1	8.5	7.0	6.9	8.7	3.3	0.8	5.9	5.2	7.5	4.7	0.7	0.0	0.0	68.4	8.7	2.9
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.0	7.1	7.0	5.5	8.4	8.0	8.9	4.5	0.2	7.1	6.4	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	71.3	8.9	3.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.3	2.1	2.5	2.4	2.3	2.8	2.8	2.6	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.8	1.1
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.1	0.7	1.5	2.0	2.2	2.7	2.3	2.4	2.6	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.7	1.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.6	2.1	2.4	1.6	2.6	1.8	2.0	2.4	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7	1.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	1.3	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	3.0	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	2.3	2.7	2.9	2.9	2.8	2.6	1.8	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.9	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	4.5	6.7	7.8	8.8	8.9	8.6	7.7	6.2	3.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	67.3	8.9	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	1.8	1.8	2.5	2.6	2.5	2.2	1.7	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.9	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	1.7	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	3.0	1.2
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	0.9	2.3	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.6	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	0.1	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.2	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	1.9	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	25.0	2.6	1.0
PFV-PERAILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.4	1.7	1.8	2.1	2.1	2.0	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.5	2.5	2.4	2.2	1.7	2.3	2.5	1.5	0.6	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	27.3	33.4	47.7	47.6	46.0	46.8	47.0	51.8	49.0	37.3	15.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	460.1	51.8	19.2
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.4	1.9	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.8	0.9
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.1	0.9
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	7.0	8.2	8.3	8.1	8.0	7.9	7.9	7.7	6.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	8.3	3.2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	7.5	8.4	8.7	8.6	8.6	8.6	8.6	8.3	7.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.8	8.7	3.6
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	8.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	92.6	9.0	3.9
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.2	2.4	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.9	4.9	6.5	7.4	8.5	8.4	8.3	8.1	7.5	5.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.5	3.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.3	9.0	4.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	3.7	4.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	68.5	8.8	2.9
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.6	0.9
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	1.0	0.9	1.4	1.5	1.5	1.4	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.5	0.5
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	1.7	3.2	3.3	3.6	3.8	3.8	3.7	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	3.8	1.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	1.4	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.7	1.0
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.1	2.1	4.3	5.0	5.0	5.0	4.7	4.6	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.0	1.6
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.4	2.3	4.8	5.4	6.8	7.0	7.0	6.9	6.7	6.2	4.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	7.0	2.6
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.3	2.0	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.6	0.9
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.1	2.1	2.4	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.8	0.9
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	1.9	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.1	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
BESS-SALVADOR	43.0	41.3	39.2	13.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	44.7	44.4	236.6	44.7	9.9	
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0</																								

	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
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_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
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_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
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_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
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_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
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_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
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_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
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAx MW/h	DMED. MW/h
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	60.0	38.0	0.0	144.0	60.0	6.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	351.8	351.4	275.3	348.9	353.6	355.8	356.3	226.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	80.9	102.5	172.6	227.4	342.4	344.2	347.0	313.7	4589.5	356.3	191.2
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	24.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	80.7	80.6	87.8	132.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	420.5	132.6	17.5
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	50.9	0.0	112.5	206.1	210.9	212.0	836.5	212.0	34.9	
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	13.6	13.6	13.6	13.4	13.2	13.4	13.3	9.3	8.5	8.7	8.8	8.8	8.2	8.4	8.7	8.6	8.5	8.4	10.5	13.9	14.1	13.9	13.8	8.4	263.6	14.1	11.0
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	229.0	277.0	196.0	165.0	165.0	165.0	190.0	248.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1637.0	277.0	68.2
NUEVARENCA_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
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	9.0	8.8	9.0	8.7	8.8	8.7	8.6	8.8	2.9	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.8	0.8	1.3	1.3	5.7	7.1	6.8	8.6	8.9	123.3	9.0	5.1
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	41.5	49.7	34.5	1.3	132.6	49.7	5.5
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.0	0.0	1.5	1.6	1.2	2.2	2.5	2.5	2.3	2.1	2.1	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	2.3	1.8	2.1	2.0	2.1	1.9	0.0	40.1	2.5	1.7
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.5	15.4	15.6	15.4	15.5	15.6	15.6	15.2	15.0	14.9	15.6	15.1	15.0	14.7	14.9	14.6	13.4	14.6	15.4	14.5	15.2	15.5	15.4	15.3	363.0	15.6	15.1
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSSIBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSSIBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	5.7	5.6	5.6	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ARAUCO-MAPA	14.9	18.5	17.6	30.1	4.0	21.3	18.9	0.4	0.0	0.0	0.0	3.1	20.7	40.0	45.9	6.4	6.0	3.2	23.1	39.9	26.1	35.9	39.1	36.7	451.7	45.9	18.8
CHOLGUAN_COGEN	3.4	0.8	1.0	1.6	0.6	0.6	3.4	4.1	0.7	0.6	0.6	1.0	2.2	3.1	5.1	5.4	4.7	1.4	1.4	4.1	9.5	9.6	8.9	6.0	79.8	9.6	3.3
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	48.5	48.0	49.5	49.0	48.5	49.5	48.5	50.0	50.5	49.0	50.0	50.0	49.5	51.0	50.0	49.5	50.5	49.5	48.5	49.5	50.0	48.5	49.0	48.5	1185.0	51.0	49.4
ESCUADRON_COGEN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	20.0	1.2	0.8
SANTAMARIA_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
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	3.5	0.8	0.8	2.9	1.6	1.1	1.1	0.1	0.0	0.1	3.6	2.4	0.2	2.3	1.8	0.9	1.2	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	24.7	3.6	1.0
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	21.0	19.7	19.5	17.9	15.9	15.9	15.9	15.9	17.5	17.6	16.4	16.2	15.9	15.5	16.4	16.3	15.8	15.9	15.9	15.9	16.7	20.9	20.9	20.9	416.7	21.0	17.4
VALDIVIA_COGEN	20.9	21.2	22.7	17.6	24.7	17.0	17.1	15.1	22.2	12.0	8.0	11.0	19.0	19.7	27.2	25.9	19.3	18.8	18.1	17.4	21.8	19.8	18.9	16.1	451.5	27.2	18.8
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	1.8	1.2	2.1	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.3	2.2	2.5	53.8	2.5	2.2
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	22.7	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAUVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-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	
LOQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	
REV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	55.7	2.8	2.3	
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	-580.7	-602.2	-676.8	-622.2	-635.1	-604.4	-518.7	-275.8	-155.4	-141.4	-143.4	-6.5	-1.5	-39.1	-52.4	-54.1	-71.9	-127.8	-101.0	-390.8	-412.5	-481.1	-521.2	-614.6	-7830.4	-1.5	-326.3	
CHANGOS->CUMBRES C2	-588.8	-610.4	-341.2	-630.2	-643.2	-612.3	-525.7	-280.5	-158.7	-144.4	-146.4	-7.9	-2.9	-41.1	-54.6	-56.5	-74.4	-131.0	-103.9	-396.5	-418.4	-487.8	-528.3	-622.6	-7607.5	-2.9	-317.0	
CUMBRES->CHANGOS C1	601.1	623.8	701.5	644.4	657.7	625.9	537.3	288.1	165.2	150.4	151.8	14.3	9.6	47.4	60.7	62.6	80.6	137.1	110.5	406.0	429.0	499.3	540.6	637.0	8181.7	701.5	340.9	
CUMBRES->CHANGOS C2	609.0	632.0	711.0	652.7	666.1	633.8	543.7	290.7	165.6	150.4	151.8	12.1	7.3	45.9	59.5	61.6	79.8	137.3	110.3	410.2	433.6	505.1	547.1	645.2	8261.8	711.0	344.2	
TOTAL HORA.	7514.4	7169.4	7140.9	6926.7	6953.0	6956.2	7212.4	7097.6	7281.1	7524.8	7590.9	7359.7	7329.7	7361.9	7443.6	7407.7	7398.3	7310.2	7072.2	7902.5	8342.0	8588.9	8322.5	8128.3	179 335			
TOTAL HORA. SING	1735	1656	1455	1532	1487	1567	1779	2200	2417	2496	2479	2632	2642	2531	2534	2575	2533	2434	2466	2011	2009	1893	1832	1652	50 549			
TOTAL SEN	9249	8826	8595	8459	8440	8523	8992	9298	9698	10021	10069	9992	9972	9893	9978	9983	9931	9744	9538	9914	10351	10482	10155	9780	229 884			
CONS. PROPIOS	130	124	124	124	124	124	124	124	117	117	117	117	117	122	122	134	134	139	142	137	144	144	144	142	3 083			
CONS. PROPIOS SING	112	112	112	112	112	112	112	112	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	2 591		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1190	-1234	-1215	-1275	-1301	-1238	-1063	-568	-322	-293	-297	-20	-11	-87	-114	-117	-153	-267	-213	-802	-847	-987	-1069	-1260	-15 941			
PERDIDAS APROX.	176	156	155	142	142	145	167	188	213	229																		

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 07 de noviembre de 2023

INFORME DIARIO

Martes 07 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Punta del Viento	70.6	71.2	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	6.6	GNP		PMG HP Renaico	108.2	129.3	+19.48 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-9.92 %		PMG HP Rio Huasco	25.7	23.4	-8.86 %	PMG
BESS Cochran	-	0.1	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	105.6	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.1	GNP		PMG PE La Esperanza	61.5	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Salvador	-	236.6	GNP		PMG PFV Antay	29.6	19.6	-33.67 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	28.7	28.5	-0.70 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1405.4	+8.44 %		PMG PFV Chercan	-	48.9	-	PMG
HE Angostura	5023.2	4581.0	-8.80 %		PMG PFV De los Andes	88.2	80.9	-8.35 %	PMG
HE Antuco	5008.9	4812.1	-3.93 %		PMG PFV Del Desierto	29.3	52.2	+78.07 %	PMG
HE Canutillar	1425.9	1795.0	+25.88 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.6	5.2	-7.14 %	PMG, P
HE Cipreses	687.6	706.8	+2.78 %		PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	10165.1	9271.0	-8.80 %		PMG PFV Machicura	67.4	75.9	+12.61 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	1698.0	-15.77 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	5978.7	6213.1	+3.92 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	2.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pehuenche	12026.9	10944.1	-9.00 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.8	-3.31 %	PMG
HE Pilmaiquén	678.0	756.1	+11.52 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	75.3	77.8	+3.33 %	PMG
HE Ralco	10015.5	9434.9	-5.80 %		PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Rapel	2321.6	2247.7	-3.18 %	MM	PMG PFV SDGx01	6.9	6.6	-4.35 %	PMG, DF
HP Abanico	882.4	938.7	+6.38 %		PMG PFV Sol del Norte	55.7	75.0	+34.82 %	PMG
HP Alfalfal	1435.8	1832.0	+27.59 %		PMG PFV Teno Solar	32.1	67.2	+109.09 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	470.4	424.6	-9.74 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Blanco	756.0	1016.6	+34.47 %		PMG TER CMPC Tissue	-	40.1	-	PMG
HP Capullo	264.0	271.6	+2.88 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	192.0	298.6	+55.49 %		PMG TER Celco	100.2	97.9	-2.29 %	PMG
HP Chacabucuito	214.8	455.1	+111.87 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacayes	2391.4	2166.8	-9.39 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	125.0	118.7	-5.04 %		PMG TER Constitución	0.0	104.3	-	PMG
HP Convento Viejo	313.8	318.4	+1.48 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	432.0	412.7	-4.47 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Curillinque	1755.8	1803.7	+2.73 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	216.0	366.0	+69.45 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	277.0	384.2	+38.70 %		PMG TER Maule	0.4	56.4	+13990.00 %	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	213.0	265.5	+24.65 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	235.1	238.3	+1.35 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	484.0	582.7	+20.39 %		PMGD PFV Blu	-	0.0	-	
HP Isla	1408.1	1460.1	+3.69 %		PMGD PFV Paillihue	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	288.0	308.1	+6.98 %	
HP Juncal	365.0	496.2	+35.95 %	
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	513.0	352.7	-31.24 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	330.2	+22.30 %	
HP Lircay	480.0	484.8	+1.00 %	
HP Loma Alta	782.3	0.0	-100.00 %	MM
HP Los Hierros	368.0	344.5	-6.40 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	39.5	41.1	+4.15 %	
HP Los Quilos	695.0	743.0	+6.91 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	168.0	149.2	-11.21 %	
HP Mampil	588.6	796.4	+35.31 %	
HP Mocho	120.0	297.3	+147.75 %	
HP Palmucho	768.0	779.2	+1.45 %	
HP Peuchen	883.0	1039.0	+17.66 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	706.1	725.0	+2.68 %	
HP Puntilla	301.9	274.2	-9.18 %	DF
HP Queltehues	768.0	708.2	-7.79 %	DF
HP Quilleco	0.0	811.0	GNP	MM
HP Rio Colorado	369.6	400.9	+8.47 %	
HP Rio Picoiquen	288.0	329.9	+14.55 %	
HP Rucatayo	784.0	839.4	+7.06 %	
HP Rucue	4272.0	3438.0	-19.52 %	
HP San Andres	226.0	0.0	-100.00 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1375.0	1624.8	+18.17 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	266.1	+0.80 %	
PE Alena	528.9	630.6	+19.23 %	
PE Atacama	2111.4	1411.5	-33.15 %	
PE Aurora	742.0	884.0	+19.14 %	
PE Cabo Leones 1	1872.4	1751.8	-6.44 %	
PE Cabo Leones 2	3246.1	1520.1	(*) -53.17 %	
PE Cabo Leones 3	2347.6	1870.4	-20.33 %	
PE Calama	808.4	842.5	+4.21 %	
PE Campo Lindo	309.0	408.2	+32.09 %	
PE Canela	177.2	245.9	+38.74 %	
PE Canela 2	723.5	700.8	-3.15 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	859.8	876.9	+2.00 %	
PE Cuel	206.8	220.0	+6.38 %	
PE El Arrayán	1761.8	1404.8	-20.26 %	
PE El Maitén	55.9	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	2403.3	801.3	(*) -66.66 %	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	4459.7	4356.2	-2.32 %	
TER Angamos-ANG2	4511.9	4383.8	-2.84 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	24.7	GNP	
TER Arauco MAPA	695.0	451.7	-35.01 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
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	94.2	132.6	+40.81 %	
TER CMPC Laja	197.5	93.5	-52.65 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	162.5	+35.42 %	
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	0.0	0.0	-	
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	116.1	79.8	-31.31 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4230.2	-0.09 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	1248.0	+508.31 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1185.0	+140.85 %	
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	204.8	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	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	264.4	242.0	-8.48 %	
PE La Flor	245.2	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	37.4	10.6	-71.72 %	
PE Llanos del Viento	1127.5	1007.0	-10.68 %	
PE Lomas de Duqueco	462.7	541.7	+17.06 %	
PE Los Buenos Aires	177.5	190.7	+7.44 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	1105.2	1176.2	+6.43 %	
PE Los Olmos	628.5	822.8	+30.91 %	LF
PE Malleco Norte	922.1	1068.9	+15.92 %	
PE Malleco Sur	933.2	1024.6	+9.79 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	320.7	355.4	+10.82 %	
PE Monte Redondo	389.1	354.2	-8.97 %	
PE Negrete	207.8	281.8	+35.65 %	
PE Puelche Sur	795.2	1153.4	+45.04 %	
PE Punta Colorada	9.8	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	472.4	611.2	+29.38 %	
PE Punta Sierra	1352.0	1474.3	+9.05 %	
PE Renaico	511.3	475.3	-7.04 %	
PE Renaico II	421.1	914.3	+117.10 %	
PE San Gabriel	1157.1	1252.1	+8.21 %	
PE San Juan	2721.5	2256.4	-17.09 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	334.5	349.0	+4.33 %	
PE San Pedro 2	524.1	527.6	+0.66 %	
PE Sarco	2263.4	1987.6	-12.19 %	LF
PE Sierra Gorda Este	538.0	629.0	+16.91 %	LF
PE Talinay Oriente	1126.3	766.5	-31.95 %	
PE Talinay Poniente	1027.5	853.1	-16.97 %	
PE Taltal	634.3	561.5	-11.47 %	
PE Tchamma	1027.4	1035.2	+0.75 %	
PE Tolpan Sur	570.4	680.9	+19.39 %	
PE Totoral	573.7	467.9	-18.45 %	
PE Ucuquer 2	68.9	0.0	-100.00 %	LF
PE Valle de los Vientos	438.9	216.0	-50.80 %	
PFV Almeyda	464.5	405.0	-12.81 %	
PFV Andes Solar	150.8	145.4	-3.58 %	
PFV Andes Solar II-A	606.4	508.0	-16.23 %	
PFV Andes Solar II-B	1398.1	1179.4	-15.64 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	987.3	983.1	-0.43 %	LF
PFV Azabache	430.8	375.5	-12.84 %	LF
PFV Bolero	768.6	906.0	+17.88 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3216.8	2763.1	-14.10 %	
PFV Capricornio	678.5	737.7	+8.73 %	
PFV Carrera Pinto	939.8	489.9	-47.88 %	
PFV Cerro Dominador	491.1	689.7	+40.45 %	
PFV Chañares	40.0	207.3	+418.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	279.5	363.0	+29.88 %	LF
TER Escuadrón	42.1	20.0	-52.47 %	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	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	2179.6	2131.2	-2.22 %	LF
TER Guacolda 3	871.8	1934.1	+121.84 %	
TER Guacolda 4	1793.4	1845.2	+2.89 %	
TER Guacolda 5	430.5	191.9	-55.42 %	
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	4765.4	4733.3	-0.67 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	107.0	94.0	-12.15 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	372.0	416.7	+12.02 %	
TER Llanos Blancos	25.0	6.5	-74.16 %	
TER Loma Los Colorados II	196.0	263.6	+34.49 %	
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	60.0	0.0	-100.00 %	
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	0.0	0.0	-	MM
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	144.0	GNP	
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	93.6	807.4	+762.29 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1167.6	1054.7	-9.67 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	21.2	176.4	+732.12 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	888.2	1546.1	+74.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2044.5	1058.9	-48.21 %		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	205.1	188.1	-8.25 %		TER Norgener-NT01	2265.4	1942.5	-14.25 %	RO
PFV El Aguila	0.7	15.9	+2171.43 %		TER Norgener-NT02	2120.8	2006.1	-5.41 %	RO
PFV El Manzano	-	820.3	GNP	P	TER Nueva Aldea	1154.0	942.5	-18.32 %	
PFV El Pelicano	566.3	820.9	+44.95 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	1079.7	1154.7	+6.95 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	21.3	18.9	-11.58 %	P	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1478.6	1756.3	+18.78 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	516.3	847.0	+64.05 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	807.4	2818.3	(*) +249.05 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	1637.0	(*)GNP	
PFV Huatacondo	416.3	534.8	+28.46 %		TER Nueva Ventanas	3818.0	3904.0	+2.25 %	
PFV Jama	304.8	374.7	+22.95 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	101.7	413.2	+306.08 %		TER PAS Mejillones	408.0	519.0	+27.19 %	
PFV La Cruz Solar	441.6	313.0	-29.11 %		TER Pajonales	0.0	1.5	GNP	
PFV La Huayca II	140.1	127.3	-9.14 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	743.9	534.9	-28.10 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	13.8	16.2	+17.68 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	48.0	378.7	+688.92 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	8.3	112.0	+1249.64 %		TER Quintero 1A Gas Arg	70.0	207.0	+195.71 %	
PFV Las Salinas	330.1	552.9	+67.50 %	P	TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	538.7	670.4	+24.44 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	298.6	189.6	-36.50 %		TER Quintero 1B Gas Arg	74.7	148.0	+98.02 %	
PFV Los Tilos	30.2	0.0	-100.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Luz del Norte	1053.9	921.9	-12.53 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2101.7	2048.8	-2.52 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	40.8	51.1	+25.39 %		TER San Isidro I Gas Arg	4057.4	4589.5	+13.12 %	
PFV Meseta de los Andes	0.0	0.0	-	P	TER San Isidro II Diésel	2100.0	836.5	(*) -60.17 %	
PFV Nuevo Quillagua	524.6	641.9	+22.35 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	4.5	55.5	+1133.33 %		TER San Isidro II Gas Arg	340.0	420.5	+23.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	84.4	316.6	+275.11 %		TER San Javier 1	0.0	38.4	GNP	
PFV Pampa Tigre	989.5	631.7	-36.16 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	46.2	60.7	+31.39 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	98.4	115.4	+17.30 %		TER San Lorenzo 2	81.0	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	602.8	523.3	-13.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1515.2	1092.4	-27.90 %		TER Santa Fe	776.0	1079.1	+39.06 %	
PFV Salvador	546.6	158.8	-70.95 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	242.8	228.7	-5.82 %	LF	TER Santa Marta	218.5	123.3	-43.57 %	
PFV San Pedro	691.4	726.9	+5.14 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF, LF	TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	677.5	460.1	-32.09 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1283.6	1134.6	-11.61 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	220.5	650.4	+194.92 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1757.0	1042.0	-40.69 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	513.4	730.5	+42.30 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	399.3	356.7	-10.68 %	LF
PFV Usya	368.4	385.0	+4.50 %	
PFV Valle Escondido	846.4	698.0	-17.53 %	
PFV Valle del Sol	1121.8	1040.6	-7.24 %	
PFV Willka	964.3	444.1	-53.95 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	109.1	121.0	+10.87 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	26.6	-4.23 %	PMG
PMG HP Callao	40.6	67.3	+65.61 %	PMG
PMG HP Carena	54.8	168.4	+207.52 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	360.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	48.3	-7.12 %	PMG
PMG HP Corrales	54.6	55.3	+1.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	108.0	181.6	+68.12 %	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	12.2	13.9	+13.93 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	15.5	-	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.0	+1.99 %	PMG
PMG HP MC1	154.5	71.4	-53.76 %	PMG
PMG HP MC2	36.5	64.9	+77.75 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	55.3	+35.44 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	82.9	+15.14 %	PMG
PMG HP Nalcas	107.4	163.0	+51.74 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	169.9	172.8	+1.74 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	54.8	55.7	+1.63 %	PMG
PMG HP Pulelfu	220.0	215.2	-2.18 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	GNP	MM
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	MM
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	2267.2	1572.8	-30.63 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	438.3	451.5	+3.01 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
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	213765.1	213462.5	-0.14 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.1	62.0	-0.08 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.3	0.0	-99.82 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	81.5	0.9	-98.90 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Caliboro	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	88.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	0.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.8	-
PMGD HP Dongo	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	43.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP El Atajo	15.8	0.0	-99.75 %
PMGD HP El Brinco	2.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Canelo	73.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	29.8	0.6	-98.12 %
PMGD HP El Diuto	67.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Galpón	30.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Llano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Manzano	74.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	148.3	+105.93 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	44.3	0.5	-98.89 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	34.5	0.4	-98.78 %
PMGD HP Los Bajos	127.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	20.1	21.9	+9.26 %
PMGD HP Los Morros	33.5	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Padres	25.6	0.3	-98.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Loreto	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Cisnes	46.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Jotes	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lagos	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	55.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	26.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Molinos	91.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Nogales	16.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Patos	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Perales	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luders	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maikono	20.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maimalicán	-	0.0	-
PMGD PFV Maitenlahue	-	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	94.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malinke	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Malloco	7.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Manao	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mandinga	40.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marambio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marin	30.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV María Pinto	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meco Chillan	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Meli	57.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Membrillo	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	3.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mostazal	59.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	70.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Mutupín	22.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nahuén	93.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nan	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Newentun	33.3	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	35.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	0.7	-
PMGD HP Maisán	6.8	0.1	-98.23 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	48.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.6	0.0	-99.28 %
PMGD HP Muchi	2.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.7	0.1	-98.86 %
PMGD HP Palmar	84.0	92.6	+10.19 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.8	0.2	-98.65 %
PMGD HP Purísima	9.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Roblería	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Mulchén	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Río Trueno	62.4	81.1	+29.97 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Isabel	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	0.0	-99.92 %
PMGD HP Sauce Andes	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Trailelfú	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Tranquil	67.8	55.4	-18.27 %
PMGD HP Truful Truful	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	75.2	1.9	-97.54 %
PMGD PE El Nogal	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Huajache	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	41.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Lebu III	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	48.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcaldesa	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	71.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	29.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Amparo del Sol	27.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Anakena	61.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Antonia	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Argomedo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nihue	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Norte Chico	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivia	22.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	75.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Orion	7.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovalle Norte	45.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	82.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PAS1	58.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pachira	0.0	0.0	-
PMGD PFV Paine	96.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	78.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	39.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	68.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paranal	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	7.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Curicura	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque El Olivar	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	38.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	74.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	87.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	85.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	67.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pedreros	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pegasus	7.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	15.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Penaflor	76.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	11.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pepa	93.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pequen	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Peralillo	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pichon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	49.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pilipilen	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piquero	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pirque	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitotoy	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pitra	22.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Armazones	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	15.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Astillas	97.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	85.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aviles	57.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ayla	59.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	56.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Berrueco	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bulnes Barones	9.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bér gamo	13.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	94.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	94.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	85.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Candelaria Solar	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canelillo	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Canesa	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantera	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casabermeja	52.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catemu	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Catán	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chacabuco	88.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chalinga	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Champa	54.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chancon	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	46.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chuchifí	16.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cipres	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Citrino	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	95.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	61.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Colina	89.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Placilla	0.0	0.0	-
PMGD PFV Playerito	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playero	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Playeron	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Población	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Portezuelo	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pretty Field	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puangue	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puelche	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pullalli	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Queltehue	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quemados	33.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	89.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quillay	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinantu	82.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV REN	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	14.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ratulemus	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rauquen	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Recoleta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rimini	79.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada	23.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	74.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rodeo	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Romeria	83.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Río Peuco	21.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SDSI	6.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Salerno Solar	21.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Antonio	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Camilo	11.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Carlos	6.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	8.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Francisco	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Isidro	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San José II	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Pedro	20.8	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cordillerilla	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	36.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Covadonga	92.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Coyunche	6.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cruz	32.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Curacavi	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Dadinco	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Darlin	75.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Enrique	99.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Jorge	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Mariano	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Martín	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	18.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doña Igna	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	63.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Duquenco Solar	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Eclipse	90.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Boco	31.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Castaño	48.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chercan	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Chincol	29.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chucao	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Divisadero	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Estero	14.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	77.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Huaso	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Ingenio	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Litre	69.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Monte	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pilpen	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Piuquen	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queule	54.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	75.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Ramiro	90.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	18.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	15.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	37.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	41.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	27.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Julia	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Laura	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	54.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	8.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Margarita	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Siete Colores	32.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	97.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talca	32.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Talhuén	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tallado	68.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tamarugo	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tambo Real	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Taranto	83.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebo	22.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tricahue II	90.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trinidad	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuquere	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Este II	77.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	55.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	27.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Salitral	32.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sauce	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Sharon	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuke	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trigal	87.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Zorzal	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encon	68.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Erinome	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	26.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Florencia Solar	93.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Foster	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fulgor	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Lemu	17.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Peumo	53.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Pitao	88.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	30.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	98.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Girasoles	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granada	86.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	99.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalaio	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guadalupe	28.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guanaco Solar	78.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Helios	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Homero	28.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hormiga	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huape	8.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Huaquelon	70.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Independencia	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	11.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jahuel	58.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Venturada	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vicente	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Victoria	87.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Alegre	19.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Cruz	23.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Prat	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Villa Seca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Villa Solar	12.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	19.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Yahutela	51.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	5.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñiquén	29.3	0.0	-100.00 %
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	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jaururo	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	77.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Acacia	67.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Blanquina	55.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chapeana	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	10.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Esperanza II	65.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	12.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Frontera	34.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Gamboina	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Lajuela	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Ligua	24.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Manga	25.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Palma Solar	32.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Victoria	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lagunilla	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	35.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Catitas	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Chacras	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Majadas	33.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mercedes	16.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	22.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palomas	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Perdices	21.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Rojas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tortolas	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Turcas	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lingue	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lipangue	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	67.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	85.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Llay Llay	99.6	0.0	-100.00 %

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	-	0.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	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	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER 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	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Chacón	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	49.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lo Sierra	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	59.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	11.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.2	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15134.7	547.5	-96.38 %

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 (*)

PE Cabo Leones 2	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PE La Cabaña	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Guanchoi	Mayor generación real por mayor radiación Solar.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro II Diésel	Menor generación real por pruebas.

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

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	71.0	Indisponible. Sale del servicio en forma intempestiva con 108 MW.
TER Kelar GNL	70.0	C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sarco	90.0	Limitada a 153 MW. Apertura de interruptor 52E4 asociado al cto 4 por actuación de protección, fuera de servicio aerogeneradores 59, 61, 62, 71, y 75
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 Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	96.3	Limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
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
HE El Toro	75.0	Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
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 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Termopacífico	25.0	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
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
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	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento evitable con cota 724.73 m.s.n.m. y un gasto de 510 MWh.
00:30	STM	SDAC deshabilitado.
05:14	Capullo	C. Pulelfu U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 9.4 MW, según IF 2023004456.
05:57	Capullo	C. Pulelfu U-1 y U-2 disponibles y en servicio, según IF 2023004456.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:05	Enel Generación	C. Pullingue U-1 y U-2 salen de servicio en forma intempestiva con 15 MW cada una, según IF 2023004432 y 2023004434.
07:59	Transec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación de preformadas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media, según SDCF 2023101377.
08:17	Enel Generación	C. Pullingue U-1 y U-2 disponibles y en servicio, según IF 2023004432 y 2023004434.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:40	STS	S/E Kapatur 52J9 y 52J10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión Interruptores 52J9 y 52J10 de línea 220 kV Kelar - Kapatur 2 para realizar inspección y pruebas operativas de interruptor 52JT3 y desconectores 89JT3-1 y 89JT3-2, según SDCF 2023101398.
09:46	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004437.
10:14	Scotta	C. Palmar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reapriete de componentes en celda de media tensión por aumento gradual en la temperatura, según SDCF 2023101466.
10:18	Kelar	Línea 220 kV Kelar - Kapatur circuito 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección y pruebas operativas en interruptor 52JT3, según SDCF 2023101462.
10:39	RNE	S/E San Simón interruptores J1 y J2 cerrados, según IF 2023004437.
10:47	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004444.
10:47	Puntilla	C. Itata sale del servicio de forma intempestiva y deja de inyectar 14 MW, según IF 2023004439.
10:47	STS	S/E Larqui 52BT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.7 MW de consumos correspondientes a S/E Larqui, según IF 2023004443 y 2023004446.
10:56	STS	S/E Larqui se recupera el 100% de los consumos de S/E Larqui, según IF 2023004446.
11:35	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.
11:49	Colbún	C. Nehuenco 2 disponible, según SDCF 2023100838.
11:49	Colbún	C. Nehuenco 9B disponible, cancelada SDCF 2023100837.
11:50	Scotta	C. Palmar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101466.
12:01	Puntilla	C. Itata disponible y en servicio, según IF 2023004439.
13:40	Transec	S/E Lagunas banco CC/EE N° 2 de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023101444.
13:40	Transec	S/E Lagunas barra 220 kV sección 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2023101443.
13:53	Transec	Línea de 110 kV Incahuasi - Las Compañías cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101377.
14:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 239.98 m.s.n.m. y un gasto de 341 MWh.
14:35	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos de S/E Yerbas Buenas, según IF 2023004453.
15:05	Transec	Línea de 154 kV Maule - Linares - Parral reconexión manual con éxito, normalizado el 100 % de los consumos de S/E Yerbas Buenas, según IF 2023004453.
15:35	Puntilla	C. Itata U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 11 MW, según IF 2023004450.
15:51	Transec	S/E Lagunas banco CC/EE N° 2 de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2023101444.

Hora	Centro de Control	Observación
15:51	Transelec	S/E Lagunas barra 220 kV sección 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023101443.
15:57	Transelec	S/E Lagunas paño JS de 220 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SDCF 2023101541 - 2023101542.
15:58	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
16:26	Puntilla	C. Itata U-1 disponible y en servicio, según IF 2023004450.
16:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC1 limitado a -100 MVA, 52E2Z indisponible. Causa informada: Medidas alteradas en valores de gas que puede provocar un arco eléctrico al momento de cerrar equipo, según IF 2023004452 e IL 2023001716.
16:34	Transelec	S/E Lagunas paño JS de 220 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2023101541 - 2023101542.
16:36	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
17:12	CGE	S/E Los Maquis (CGE) Paño CT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar un punto con sobre temperatura, según SDCF 2023101748.
17:15	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 14.8 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001714. Cancelada IL 2023001704.
18:09	CGE	S/E Los Maquis (CGE) Paño CT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101748.
18:13	Enel Generación	C. San Isidro 2 sale del servicio en forma intempestiva con 240 MW en pruebas, según IF 2023004458
18:33	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC2 limitado a -100 MVA, 52E3Z indisponible. Causa informada: Medidas alteradas en valores de gas que puede provocar un arco eléctrico al momento de cerrar equipo, según IF 2023004455 e IL 2023001719.
19:28	Colbún	C. Canutillar con informe de limitación. Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717.
20:13	Enel Generación	C. San Isidro 2 sincronizada en prueba, cancelado IF 2023004458.
21:12	Celeoredes	S/E Los Maquis paño J10 indisponible para el cierre por pruebas y verificaciones pendientes de la diferencial de barras, según IL 2023001720.
21:20	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:20	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche continua vertimiento.
05:00	Colbún	C. Colbún inicia vertimiento.
07:15	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
09:43	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.
09:43	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.
10:38	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche finaliza vertimiento.
17:09	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
18:28	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:28	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche inicia vertimiento 10.7 m3/seg.
21:35	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche aumenta vertimiento a 56.5 m3/seg.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos 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		

Cambios Topológicos Relevantes SEN

[illegible]

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	06/06/2023	00:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
INTERCHILE	Línea 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1	25/06/2023	08:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	24/09/2023	15:36		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1	07/11/2023	04:04		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta	07/11/2023	07:25	07/11/2023	19:22
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta	07/11/2023	07:25	07/11/2023	19:22
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada				

07-11-2023															07-11-2023
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
00:00:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38 RO	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	IJ2023001398	RNE	
00:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45 RO	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	IJ2023000134	RNE	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200 RO	LC	CI	-	OM	-	conmuta de GN_A a GNL_B	-	-	IJ2023001632	ENGIE	
00:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65 N	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	
00:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 N	LC	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
00:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120 N	-	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	-	AES GENER	
00:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65 RO	-	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	IJ2023001479	AES GENER	
00:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IJ2022001908	ENEL GENERACION	
00:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50 LF	-	MT	PCP	OM	-	Con SSSC	-	-	IJ2023001701	RNE	
00:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106 N	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	-	ENGIE	
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345 N	-	PC	-	OM	-	se declara en condición de vertimiento evitable.	-	VE	-	ENEL GENERACION	
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345 N	-	PC	-	OM	-	se declara en condición de vertimiento evitable.	-	VE	-	ENEL GENERACION	
00:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13 N	-	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	-	ARAUCO	
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 LF	-	MT	MTP	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	N	IJ2021001067	
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 N	-	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	N	ENEL GENERACION	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 RO	-	MT	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	-	-	N	IJ2021001064	
00:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0 DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	CARDONES	
00:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IJ2022001908	ENEL GENERACION	
00:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Lastarria - Círuelos	LT 220 kV Lastarria - Círuelos	-	-	CDC	
00:24:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	
00:24:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50 N	-	CI	-	OM	-	-	LT 220 kV Lastarria - Círuelos	N	-	COLBUN	
00:28:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362 RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	IJ2023001632	ENGIE	
00:56:00	-	-	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
00:56:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	IJ2023001479	AES GENER	
00:56:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
00:56:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331 RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	2020001462	2 GENERADORA METROPOLITANA	
01:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSSC	-	-	IJ2023001270	ENEL GENERACION	
01:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	
01:20:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	
01:48:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
01:48:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200 RO	LC	CI	-	OM	-	Con SSSC	-	-	IJ2023001632	ENGIE	
01:48:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 RO	LC	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	2020001462	2 GENERADORA METROPOLITANA	
01:48:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22 N	-	PC	-	OM	-	Cambio de politica de precios.	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	COMASA	
01:48:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65 RO	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	IJ2023001479	AES GENER	
01:48:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120 N	-	MT	-	OM	-	Con SSSC	-	-	-	AES GENER	
02:07:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
02:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177 RO	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2022001908	ENEL GENERACION	
02:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2023001648	ESCUADRON	
02:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	17 N	-	PC	-	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	
02:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	300 RO	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2022001908	ENEL GENERACION	
02:27:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
02:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17 N	-	PC	-	OM	-	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	
02:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2023001648	ESCUADRON	
02:31:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	9 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
02:31:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
02:31:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2023001648	ESCUADRON	
02:31:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	
02:31:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	
02:31:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	PETROPOWER	
02:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3 N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	
02:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	
02:31:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Círuelos	LT 220 kV Lastarria - Círuelos	-	-	CDC	
02:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 N	-	PS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	
02:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 N	-	MT	-	OM	-	inicio Control de tension en la zona	-	N	-	COLBUN	
02:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DN	-	FS	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	
02:53:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	300 RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	IJ2022001908	ENEL GENERACION	
02:53:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	
02:53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362 RO	LC	PC	-	OM	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	IJ2023001632	
03:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200 RO	LC	CI	-	OM	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	IJ2023001632	
04:02:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	
04:02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110 RO	LC	MT	-	OM	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	IJ2023001632	
04:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	RE	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
04:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	RE	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	
04:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	-	PS	-	OM	fin Control de tension en la zona	-	N	-	COLBUN	
04:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	
05:32:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106 N	-	MT	-	OT	-	Subida anticipada por lenta tasa de subida y pronta bajada ERNC.	-	-	-	ENGIE	
06:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DN	-	PP	-	OM	-	Por SSSC	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	ENEL GENERACION	
06:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	
06:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	118 N	-	CI	-	OM	-	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	
06:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	58 N	-	CI	-	OM	-	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	
06:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	58 N	-	CI	-	OM	-	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	
06:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO												

07-11-2023																			
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de			
06:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	53 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)			
06:03:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	POTENCIA			
06:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	104 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	RNE			
06:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	RNE			
06:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	35 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	null	null	RNE			
06:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	30 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	STATKRAFT			
06:03:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	7 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	SCOTTA			
06:03:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	23 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	UCUQUER			
06:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	LAP			
06:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	6 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	LAP			
06:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	LAP			
06:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3 N	-	CI	-	OM		Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	/ Monto Prorrata : -200	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	LAP			
06:03:00	-	CDC	ERNC	-200	-	-	-	-		Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC			
06:03:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-			
06:03:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65 N	-	MT	-	OM		Con SSSC		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ARAUCO			
06:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	OM		-		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	-	-	ENEL GENERACION			
06:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	OM		-		-	N	-	-	ENEL GENERACION			
06:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-		Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC			
06:25:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-		Cambio CMG		-	-	-	-	-	-		
06:25:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1 LF	LC	PC	-	PCP	OM			-	-	-	-	U1023001648	ESCUADRON		
06:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN	50 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	SANTA FE		
06:25:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	7 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	AES GENER		
06:25:00	-	CMPCLAIA-3	CMPCLAIA_B11+BL2_COGEN	25 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	SANTA FE		
06:25:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	8 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_B11+BL2+BL3_COGEN	37 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ARAUCO		
06:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	PETROPOWER		
06:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142 LF	-	PC	-	PCP	OM	con SSSC		-	-	-	-	U1023001701	RNE		
06:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	75 RO	-	PC	-	-	OM	con SSSC		N	-	-	-	U1021001064	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	75 N	-	PC	-	-	OM	con SSSC		N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	75 N	-	PC	-	-	OM	con SSSC		N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ENGIE		
06:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	75 LF	-	PC	-	MTP	OM	con SSSC		-	N	-	-	U1021001067	ENEL GENERACION		
06:30:00	-	-	MEJILLONES-IEM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	-		
06:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362 RO	LC	PC	-	-	OM			-	-	-	-	U1023001632	ENGIE		
06:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	AES GENER		
06:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
06:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331 N	LC	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ARAUCO		
06:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	13 N	-	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	ARAUCO		
06:34:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18 DN	DLC	PP	-	-	OM			-	-	-	-	-	CARDONES		
06:55:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	-		
06:55:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141 N	-	PC	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	AES GENER		
06:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58 N	LC	PC	-	-	OM			-	-	-	-	-	CARDONES		
07:12:00	-	CDC	-	0 -	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC			
07:15:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	-		
07:15:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110 RO	LC	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	U1023001632	ENGIE		
07:15:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50 LF	-	MT	-	PCP	OM	Con SSSC		-	-	-	-	U1023001701	RNE		
07:15:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106 N	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	ENGIE		
07:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65 RO	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	U1023001479	AES GENER		
07:15:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B11_COGEN	0 N	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	ARAUCO		
07:15:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120 N	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	AES GENER		
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	45 RO	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		N	-	-	-	U1021001064	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40 N	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	0 N	-	PS	-	-	OM			N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 N	LC	MT	-	-	OM	-		-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
07:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250 RO	LC	CI	-	PCP	OM	-		-	-	-	-	U1022001908	ENEL GENERACION		
07:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	65 N	-	LC	PS	-	OM	-		-	-	-	-	-	CARDONES		
07:15:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65 N	-	MT	-	-	OM	Con SSSC		-	-	-	-	-	AES GENER		
07:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	40 LF	-	MT	-	MTP	OM	Con SSSC		-	-	-	-	U1021001067	ENEL GENERACION		
07:16:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21 N	-	PC	-	-	OM	-		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	ARAUCO			
07:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40 DN	-	PP	-	OT	-	-		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COLBUN			
07:16:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11_COGEN	13 N	-	PC	-	-	OM	-		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	COMASA			
07:19:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	50 N	-	CI	-	-	OM	-		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	-	COLBUN			
07:20:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	-	-		
07:20:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4 LF	LC	MT	-	PCP	OM			-	-	-	-	U1023001648	ESCUADRON		
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87 RO	-	MT	-	-	OM			-	-	-	-	U1022000696	AES GENER		
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87 RO	-	MT	-	-	OM			-	-	-	-	U1022001546	AES GENER		
07:20:00	-	LAIJAEVE-1	LAIJAEVE-1_COGEN	2 N	-	MT	-	-	OM			-	-	-	-	-	AES GENER		
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN	3 N	-	MT	-	-	OM			-	-	-	-	-	SANTA FE		
07:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	CDC			
07:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108 RO	-	MT	-	-	OM	-		-	-	-	-	U1022000634	AES GENER		
07:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0 DN	DLC	FS	-	-	OM	-		-	-	-	-	-	CARDONES		
07:26:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0 RO	LC	PS	-	-	OM	Fin SSSC		-	-	-	-	U1023001632	ENGIE		
07:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	-	OM			N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	-	OM			N	-	-	-	-	ENEL GENERACION		
07:38:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0 N	LC	PS	-	-	OM			-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
07:40:00	-	-	PEHUENCHE	-	-	-	-												

07-11-2023														
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	MT	CF	OM			N	-	COLBUN
07:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	MT	CF	OM			N	-	COLBUN
07:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.		VE	-	ENEL GENERACION
07:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	-	COLBUN
07:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	se declara en condición de vertimiento evitable.		VE	-	ENEL GENERACION
07:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
07:40:00	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	37	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO
07:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	CDC
07:40:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	21	N	-	MT	-	OM			-	-	ARAUCO
07:40:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	MT	-	OM			-	-	SANTA FE
07:40:00	-	-	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en zona Constitución	-	-	-
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	0	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución		-	-	ARAUCO
07:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN
07:40:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control de tensión en zona Constitución	Control de tensión en zona Constitución	-	-	ARAUCO
07:40:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION
07:40:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	-	N	-	MT	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION
07:40:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcolb_pehu_loma	20	N	-	MT	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION
07:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC		-	-	L12023001632
07:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
07:51:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-		-	-	ENGIE
07:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION
07:54:00	-	CDC	-	-150	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC
07:54:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
07:54:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
07:54:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	200	N	-	CI	-	OM			N	-	ENEL GENERACION
07:54:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ACCIONA
07:54:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	AES ANDES
07:54:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN
07:54:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	COLBUN
07:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	300	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	262	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:54:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:54:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:54:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0										

07-11-2023																
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
07:54:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	58 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	53 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	22 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	40 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	70 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:54:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	ENORCHILE	
07:54:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
07:54:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:54:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	28 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:54:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:54:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	7 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:54:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	21 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:54:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	LAP	
07:54:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	29 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
07:54:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	0 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
07:54:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	78 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	95 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	26 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	54 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	5 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	22 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	29 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	84 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	78 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	8 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	RNE	
07:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS	
07:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS	
07:54:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	72 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SIEMENS	
07:54:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SUN POWER	
07:54:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SUN POWER	
07:54:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	1 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SUN POWER	
07:54:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SUN POWER	
07:54:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	SUN POWER	
07:54:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	UCUQUER	
07:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	UCUQUER	
07:54:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10 N	-	CI	-	OM		Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -150	SEN	-	-	UCUQUER	
07:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION
07:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION
07:56:00	-	SANISDIRO-1	SANISDIRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	FS	-	OM	-		-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION
08:00:00	-	SANISDIRO-1	SANISDIRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	PS	PCP	OM	-		-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	L12021001064	ENEL GENERACION
08:03:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	0 DN	DLC	FS	-	OM	-		-	-	-	L12021001064	ENEL GENERACION
08:09:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	0 DN	-	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.		-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
08:12:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1 DN	DLC	PP	-	OT	OT	Fin Control de tensión zona de Constitución		-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
08:12:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1 DN	DLC	PP	-	OT	OT	Fin Control de tensión zona de Constitución		-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
08:18:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	15 N	LC	CI	-	OT	OT	Control de tensión zona de Constitución		-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
08:18:00	-	-	MAULE_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona Constitución.		-	-	-	-	-
08:18:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	6 N	-	PC	-	OT	OT	Cambio CMG		-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE
08:18:00	-	-	SANJAVIER-1_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Control de tensión en zona Constitución.		-	-	-	-	-
09:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	N	-	ENEL GENERACION
09:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	N	-	ENEL GENERACION
09:06:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10 N	LC	CI	-	OT	OT	Control de tensión zona de Constitución		-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
09:43:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia control transferencia de línea de 66 kV Linares- Chacahuin		-	-	-	-	-
10:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 N	-	PS	-	OM	OM	-		-	-	N	-	COLBUN
10:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	-	COLBUN
10:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vcolb_pehu_loma	-	DN	-	FS	-	OM	-		-	-	N	-	ENEL GENERACION
10:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	OM	Con SSSC		-	-	N	-	COLBUN
10:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 DN	-	FS	-	OM	OM	-		-	-	N	-	COLBUN
10:27:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	6 N	LC	CI	-	OT	OT	Control de tensión zona de Constitución		-	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL
10:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	49 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	46 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	27 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	142 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	26 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	115 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	40 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	243 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	258 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER
10:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2 N	-	CI	-	OM	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	-	

07-11-2023																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
10:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	53 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	61 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	69 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	32 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	101 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	67 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	19 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	67 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	70 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	22 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	73 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	74 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:52:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ENORCHILE		
10:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
10:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	29 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)		
10:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	66 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	LAP		
10:52:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	26 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	LAP		
10:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	59 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO		
10:52:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
10:52:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	PRIME ENERGIA		
10:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	39 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	73 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	64 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	172 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	113 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	72 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	RNE		
10:52:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SIEMENS		
10:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	105 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SIEMENS		
10:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SUN POWER		
10:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SUN POWER		
10:52:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SUN POWER		
10:52:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SUN POWER		
10:52:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	SUN POWER		
10:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	UCUQUER		
10:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	UCUQUER		
10:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	UCUQUER		
10:52:00	-	CDC	-	-200 -	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-		
10:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ACCIONA		
10:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ACCIONA		
10:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ACCIONA		
10:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	38 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -2008	SEN	-	-	ACCIONA		
10:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	130 N	-											

07-11-2023																		
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
12:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ACCIONA
12:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	123 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ACCIONA
12:49:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	43 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ACCIONA
12:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	188 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ACCIONA
12:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	48 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	58 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	AES ANDES
12:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	148 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	COLBUN
12:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	47 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	44 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	111 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	38 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	230 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	111 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	242 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER
12:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	26 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	74 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	56 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	68 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	21 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-2008	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	27 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	96 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	66 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	68 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 /	Monto Prorrata	-250	SEN	-	-	-	-	-	ENOR CHILE
12:49:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7 N	-	CI	-	OM										

07-11-2023																		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de				
12:49:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	165 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	RNE				
12:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	107 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	RNE				
12:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	RNE				
12:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SIEMENS				
12:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SIEMENS				
12:49:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	102 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SIEMENS				
12:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	78 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SUN POWER				
12:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SUN POWER				
12:49:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SUN POWER				
12:49:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	SUN POWER				
12:49:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	8 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
12:49:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
12:49:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
12:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -250	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
12:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13 DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	-	-	COLBUN				
12:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13 N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	-	-	COLBUN				
13:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47 N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN				
13:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN				
13:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0 DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	-	COLBUN				
13:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	200 PO	LC	EP	-	EP			-	-	D/2023091707	ENEL GENERACION				
13:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	105 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	214 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	104 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	224 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER				
13:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	22 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	23 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	104 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENGIE RENOVABLE				
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	48 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	66 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	85 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	20 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	60 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	15 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-PUERTO SECO	PFV-PUERTO SECO	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	35 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	RNE				
13:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	108 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	RNE				
13:56:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	154 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	RNE				
13:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	97 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	RNE				
13:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	66 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	RNE				
13:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SIEMENS				
13:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	74 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SIEMENS				
13:56:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	95 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SIEMENS				
13:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SUN POWER				
13:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SUN POWER				
13:56:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SUN POWER				
13:56:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SUN POWER				
13:56:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	7 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	SUN POWER				
13:56:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
13:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
13:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	UCUIQUER				
13:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	67 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PE-PUELCHE SUR	PE-PUELCHE SUR	28 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENOR CHILE				
13:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	ENORCHILE				
13:56:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA				
13:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)				
13:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)				
13:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)				
13:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	26 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)				
13:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	53 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400	SEN	-							

07-11-2023																					
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo					Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de		
13:56:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA		
13:56:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	PRIME ENERGIA		
13:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	68 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	39 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	RNE		
13:56:00	-	CDC	-	-400 -	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0						SEN	-	-	-	-		
13:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	24 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	3 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	114 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ACCIONA		
13:56:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	65 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	45 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	AES ANDES		
13:56:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	139 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	COLBUN		
13:56:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	9 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	COLBUN		
13:56:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	CRISTALERÍAS TORO		
13:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	16 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	42 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:56:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	1 N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -400						SEN	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0 DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de vertimiento							-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
14:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0 DRO	-	FS	-	OM	Se declara en condición de vertimiento							-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
14:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 DRO	-	PP	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
14:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40 RO	-	MT	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
14:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 DRO	-	PP	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
15:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177 DRO	-	DLC	PP	-	OM						-	-	-	-	I/2023001908	ENEL GENERACION	
15:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40 RO	-	MT	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
15:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80 RO	-	PC	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
15:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80 RO	-	PC	-	OM	-						-	-	V	-	I/2023001691	COLBUN	
15:41:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	177 RO	-	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG.						-	-	-	-	I/2022001908	ENEL GENERACION
16:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150 N	-	CI	-	OM	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
16:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DN	-	PP	-	OT	Por control cota						-	-	N	-	-	COLBUN	
16:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 N	-	MT	-	OM	-						-	-	N	-	-	COLBUN	
16:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200 PO	-	LC	EP	EP	E/S TV						-	-	-	-	D/2023091707	ENEL GENERACION	
17:09:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	FS	-	OM						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION
17:09:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	FS	-	OM						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION
17:09:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	FS	-	OM						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION
17:29:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 RO	-	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV.						-	-	-	-	I/2022001908	ENEL GENERACION
17:44:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	-	-	PO	LC	EP	Realiza cambio GN_A a DIESEL						-	-	-	-	I/2022001909	ENEL GENERACION	
18:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377 N	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.						-	-	-	-	-	ENGIE	
18:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 DN	-	PP	-	RE	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80 N	-	MT	-	RE	sincronizada						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80 N	-	MT	-	RE	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 RO	-	LC	MT	PCP	OM	En MT estable						-	-	-	-	I/2022001908	ENEL GENERACION
18:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	-	-	DF	DLC	FS	-	OT						-	-	-	-	D/2023091707	ENEL GENERACION
18:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140 N	-	PC	-	OM	-						-	-	N	-	-	COLBUN	
18:16:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38 RO	-	PMT	-	OM	sincronizada						-	-	-	-	I/2023001378	RNE	
18:16:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0 N	-	PS	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.						-	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
18:20:00	-	MAULE	CONSTITUCION_DIESEL	-	-	-	-	-	Cambio CMG						-	-	-	-	-	-	
18:20:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0 DN	-	FS	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.						-	-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
18:21:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3 N	-	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.						-	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
18:25:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.						-	-	-	-	I/2022000634	AES GENER	
18:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	RE	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225 N	-	PC	-	RE	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:25:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.						-	-	-	-	I/2022000696	AES GENER	
18:25:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta salida de recurso ERNC solar.						-	-	-	-	I/2022001546	AES GENER	
18:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida						-	-	-	-	I/2023000134	RNE	
18:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	142 LF	-	PC	PCP	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida						-	-	-	-	I/2023001701	RNE	
18:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154 RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida						-	-	-	-	I/2023001398	RNE	
18:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control transferencia de línea de 66 kV Linares- Chacahuín						-	-	-	-	-	CDC	
18:49:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	PP	-	OM						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION
18:49:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vpehu_loma	-	-	DRO	-	PP	-	OM						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION
18:49:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vpehu_loma	20 DRO	-	PP	-	OM	-						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 DRO	-	PP	-	OM	por SSCC						-	-	N	-	I/20221001064	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 DLF	-	PP	MTP	OM	por SSCC						-	-	N	-	I/20221001067	ENEL GENERACION	
18:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43 DN	-	PP	-	OM	-						-	-	N	-	-	COLBUN	
18:51:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 DN	-	PP	-	OM	por SSCC						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45 RO	-	MT	-	OM	sincronizada, Mas SSCC						-	-	N	-	I/20221001064	ENEL GENERACION	
18:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 LF	-	MT	MTP	OM	sincronizada, Mas SSCC						-	-	N	-	I/20221001067	ENEL GENERACION	
18:53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40 N	-	MT	-	OM	Sincronizada, Mas SSCC						-	-	N	-	-	ENEL GENERACION	
18:55:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vpehu_loma																		

07-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:22:00	-	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC
19:22:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
19:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	-	0 P	-	EP	-	EP	-	SEN	-	-	ENOR CHILE
19:22:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023094331 ENEL GREEN POWER
19:22:00	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023093536 ENEL GREEN POWER
19:22:00	-	PFV-EL MANZANO	PFV-EL MANZANO	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023095956 ENEL GREEN POWER
19:22:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023098599 SIEMENS
19:22:00	-	PFV-MESETA DE LOS ANDES	PFV-MESETA DE LOS ANDES	-	0 P	-	EP	-	EP	Pruebas a PC	SEN	-	-	SD 2023099012 SIEMENS
19:30:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	-	27 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	LI2023001308 SIN CENTRO DE CONTROL
19:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	75 N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	277 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI2022000696 AES GENER
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	281 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI2022001546 AES GENER
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	154 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI2023000134 RNE
19:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	21 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:30:00	-	CMPLCAJA-3	CMPLCAJA_BLI+BL2_COGEN	-	25 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
19:30:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
19:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	13 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA
19:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	275 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI2022000634 AES GENER
19:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	75 RO	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	LI2021001064 ENEL GENERACION
19:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	75 LF	-	PC	MTP	OM	Menos SSCC	-	N	-	LI2021001067 ENEL GENERACION
19:30:00	-	-	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	-	75 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	14 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA
19:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	154 RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	LI2023001398 RNE
19:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	-	18 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM
19:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	142 LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	LI2023001701 RNE
19:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	-	37 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:30:00	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	-	3 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	24 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	-	237 N	-	PC	CF	OM	-	-	N	-	COLBUN
19:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	-	237 N	-	PC	CF	OM	-	-	N	-	COLBUN
19:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	-	345 N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION
19:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	345 N	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION
19:30:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	141 N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER
19:30:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	-	377 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
19:30:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	141 RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	LI2023001479 AES GENER
19:30:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	18 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
19:30:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	LI2022002392 ENEL GENERACION
19:30:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	272 N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER
19:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	13 N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO
19:30:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	LI2022001962 ENEL GENERACION
19:30:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vpehu_loma	-	35 RO	-	PC	-	OM	-	-	N	-	LI2022001963 ENEL GENERACION
19:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	300 RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	LI2022001908 ENEL GENERACION
19:30:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	-	15 RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	LI20230002169 ENERGIA PACIFICO
19:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
19:34:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 DRO	DLC	PP	-	OM	Cancela SDCF 2023100837	-	-	-	LI2023000917 COLBUN
19:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	LI2023001270 ENEL GENERACION
19:43:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	65 DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	75 N	-	PC	-	OM	sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION
19:49:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	30 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
19:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
20:02:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	18 N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	58 N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES
20:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	65 N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
20:11:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 RO	LC	PMT	-	OM	E/S 9B	-	-	-	LI2023000917 COLBUN
20:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	LI2023001270 ENEL GENERACION
20:13:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	60 RO	LC	EP	-	EP	sincronizada en prueba, cancelado IF 2023004458.	-	-	-	SI2023091707 ENEL GENERACION
20:17:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	60 RO	LC	MT	-	OM	En MT	-	-	-	LI2023000917 COLBUN
20:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	65 RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	LI2023001270 ENEL GENERACION
20:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
20:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
20:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	-	0 PO	LC	EP	-	EP	Cambio de combustible de GN_A a Diesel	-	-	-	LI2022001909 ENEL GENERACION
20:46:00	-	SANLORENZO-2	SANLORENZO-2_DIESEL	-	0 PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	-	-	DI2023091707 ENLASA
21:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	38 RO	-	MT	-	OM	Estable a MT	-	-	-	LI2023001378 RNE
22:00:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	30 N	LC	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	SANTA FE
22:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	LI2023001270 ENEL GENERACION
22:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
22:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN
22:12:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	LI2023001270 ENEL GENERACION
22:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	0 DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION
22:33:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	0 RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	LI2023000917 COLBUN
22:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	LI2023000917 COLBUN
22:48:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	0 N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
22:54:00	-	-	MEJILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
22:54:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	65 N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER
22:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	45 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	LI2023000134 RNE
22:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	38 RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	LI2023001398 RNE
22:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	43 DN	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	-	COLBUN
22:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	140 N	-	PC	-	RE	Con SSCC	-	N	-	COLBUN
23:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	45 RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	-	LI2023000134 RNE
23:04:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE
23:04:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	-	250 N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE
23:28:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	141 N	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	AES GENER
23:28:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-
23:28:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	50 LF	-	MT	PCP	OT	Con SSCC	-	-	-	LI2023001701 RNE
23:28:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	-	106 N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	CDC
23:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Transformador Kimal 500/220 kV de 750 MVA	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-
23:28:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ARAUCO
23:28:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	120 N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER
23:28:00	-	COLMITO	COLMITO_G											

07-11-2023																
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
23:28:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
23:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	-	-	ENEL GENERACION
23:28:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:28:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	Con SSCC	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	LI2023001479	AES GENER
23:28:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	LF	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	N	-	-	LI2021001067	ENEL GENERACION
23:33:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	CARDONES

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

07 de noviembre de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023010821	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forosco	634	S/E EL MONTE	2044	S/E EL MONTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere reemplazar el interruptor de cubecora de 53C3 (Cto. Taguilla de S/E El Monte, por problema en dicho equipo). Los consumos se encuentran transferidos por redes MT. Para ello se solicita la precaución de No Reconectar SACTS de S/E El Monte.	Riesgo controlado según procedimiento interno de CSE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 23:00	08-11-23 02:00	07-11-23 23:41	08-11-23 05:32
2023094895	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1725	S/E CENTRAL CHAÑARES	15674 15675 15677 15678 15680 15681 15675 15679 15682	S/E CENTRAL CHAÑARES HT1 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E2 S/E CENTRAL CHAÑARES E3 S/E CENTRAL CHAÑARES E5 S/E CENTRAL CHAÑARES E6 S/E CENTRAL CHAÑARES E71 S/E CENTRAL CHAÑARES E4 S/E CENTRAL CHAÑARES E7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	mantenimiento preventivo verificación de señales, manómetros de apertura y cierre, corrosión en equipos, comprobar ausencia 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				07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
2023094838	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1724	TAP OFF CHAÑARES	15673	TAP OFF CHAÑARES HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo verificación de señales, manómetros de apertura y cierre, corrosión en equipos, comprobar ausencia de ruido, verificar el estrés mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque se encuentra sin generación por falta de recurso	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
2023010748	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosco	430	S/E LOS MAQUIZ (CSE)	23895	S/E LOS MAQUIZ (CSE) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de reparación de punto con temperatura en redes de media tensión.	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de CSE, requiere la apertura del paflo CT1 general y único alimentador Los Rollés de SE Los Maquiz, para reparar un punto con temperatura en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 17:10	07-11-23 18:10	07-11-23 17:12	07-11-23 18:09
2023097787	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL PUEUMACHE	512 1718	BA S/E CENTRAL PUEUMACHE 220KV BP1 BA S/E CENTRAL PUEUMACHE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Puhueche: Desmaleado y aplicación de herbicida en patio de 220KV. Paflo Transformación PTU-Puhueche o Paflo Transformación PTU-Puhueche a Paflo Accesorio 202 Puhueche o Paflo Línea LU1, PEN-Anco 1 o Paflo Línea LU2, PEN-Anco 2. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Puhueche, Zona de trabajo delimitada de la zona de trabajo jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 17:00	08-11-23 18:00	07-11-23 15:49	07-11-23 17:23
2023099026	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	201	BE S/E MATEUCILLO CES 13.3KV 5,4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCCE N°3. Mantenimiento reducido paflo CCCE N°3	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCCE N°3. Mantenimiento reducido paflo CCCE N°3 (UD 18011008). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: S.L.A.S. C.A. Mateucillo o Barra Compensación 13.8 KV- Mateucillo o Banco CCCE. 04, 13 KV-Mateucillo Temperatura de los Riegos: Temperatura de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mateucillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCCE 3.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 16:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:05	07-11-23 15:21
2023099086	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2611	S/E NOGALES JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo JS.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo JS. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 2 y línea de 220 KV Quilicura - Nogales circuito 2. Instalaciones en Riego: S/E Nogales: Paflo JS. Central Dagupan o línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 2 o línea de 220 KV Quilicura - Nogales circuito 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fauna: S/E Nogales: Suficiencia y alimentación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 15:00	07-11-23 16:30	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023099027	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	202	BE S/E MATEUCILLO CES 13.3KV 5,4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCCE N°4, mantenimiento reducido banco CCCE N°4.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desenergizada, S/E Mateucillo: Limpieza manual de aislación a Banco CCCE N°4, mantenimiento reducido banco CCCE N°4 (UD 18211004). Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Banco CCCE. 03, 13 KV-Mateucillo o Barra Compensación 13.8 KV-Mateucillo o S.L.A.S. C.A. Mateucillo Temperatura de los Riegos: Temperatura de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Mateucillo, Se instalarán tierras de bloqueo en ambos lados de Bco. CCCE 4.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 14:00	07-11-23 16:00	07-11-23 05:00	07-11-23 16:31
2023099085	Subestación	Ejecución Extensa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23603	S/E PUNTA SIERRA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aplicación de resina para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220KV, asociado al paflo JS25, con equipo desenergizado	Riesgo bajo, en equipo desenergizado, realizado por personal capacitado, con procedimiento de trabajo seguro	Para realizar el trabajo de manera segura se abrirá el S25, B05-1, B05-2 e instalarán tierras provisionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 13:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:29	07-11-23 16:10
2023099095	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1030	CER S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC2 E2 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Con la desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) y el Reactor E32 (100 MVAR) asociadas a Subestación 2023099093 y 2023099094, el SVC 2 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SVC Plus (SVC 1 + SVC 2) podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 100 MVAR Capacitivo. Condición operativa relacionada a desconexiones de las subestaciones 2023099093 y 2023099094.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 12:30	07-11-23 18:00	07-11-23 16:41	07-11-23 18:55
2023099094	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	221	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E32	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor 52E32. Trabajos dependientes de la aprobación de las solicitudes 2023099093 y 2023099095.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SVC 2 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 2023099095. Con la anterior al SVC Plus (SVC 1 + SVC 2) podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 100 MVAR Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E32 desconectado y aterrado.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 12:30	07-11-23 18:00	07-11-23 16:41	07-11-23 18:55
2023099093	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	222	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E42	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 KV. Desconexión del Reactor E42 (50 MVAR) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor 52E42. Trabajos dependientes de la aprobación de las solicitudes 2023099094 y 2023099095.	Seguendo los procedimientos de trabajo, no hay riesgos asociados a los trabajos.	El SVC 2 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo de acuerdo a solicitud 2023099095. Con la anterior al SVC Plus (SVC 1 + SVC 2) podrá operar entre 250 MVAR inductivo y 100 MVAR Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E42 desconectado y aterrado.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 12:30	07-11-23 18:00	07-11-23 16:41	07-11-23 18:55

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 28-11-2023 08:50:00

Estación: Operación Estación, Operación Estación

Total registros General: 273

Total registros Subestación: 181

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202302571	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	575	S/E ITHAUÉ	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Curso foráneo para investigar origen de trip presente sobre el 12502 proveniente del transformador.	Bajo	Actividades: S/E Itahau: Investigación en componentes de Transformador Trabo 2, 300 Vx 1.5 kV / 5 kV, por orden de TPR en 52502, Investigación y Pruebas de operación en 52502. Condiciones: Normalización Seguridad a Coordinación.- Restricciones: Con Bloqueo a la Recreación.- Instalaciones en Riesgo: SA,AA, C.A. Itahau Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Itahau, Delimitación de la zona de trabajo.- 52502 Alberto: Retirado de su celda.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 12:30	08-11-23 18:00	07-11-23 15:49	08-11-23 17:31	
202309095	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2609	S/E NOGALES 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 13. Coordinado con AES Gaseer.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 13. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV de S/E Nogales y líneas de 220 kV Nogales.- Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 kV o paflo 13.- Verificación 2 a paflo 12.- Central diagonal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 12:00	07-11-23 13:30	07-11-23 05:15	07-11-23 14:19	
202309097	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2608	S/E NOGALES 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 12. Coordinado con AES Gaseer.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo 12. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la Barra 2 de 220 kV Nogales.- Verificación circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Paflo 11.- Verificación 1 a paflo 12.- Verificación 2 a paflo 12.- Central diagonal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Nogales: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 10:30	07-11-23 12:00	07-11-23 05:15	07-11-23 11:15	
202309787	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E EL MONTE	2945	S/E EL MONTE CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción por maniobra a solicitud de terceros.	Riesgo bajo, restricción por maniobra a solicitud de terceros.	No reconectar SICT1 de S/E El Monte por maniobra de apertura aislada de Cta Topografía, condición solicitada por CSE debido a trabajos en redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 10:00	07-11-23 16:00	07-11-23 01:54	08-11-23 01:52
202310428	Subestación	Ejecución Estación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	2226	S/E CALAMA NUEVA	21263	S/E CALAMA NUEVA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En inspección rutinaria se encuentra más alarmado asociado a 87L, sistema 2 paflo 52132. Se procederá al retiro del cable, quedando en todo momento en servicio el sistema 1	Riesgo bajo, Riesgo leve protección 87L/52. Queda en servicio 87L sistema 1	Curso fomento	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 19:00	07-11-23 09:22	07-11-23 10:20
202309795	Subestación	Ejecución Estación	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	223	S/E COBUN	144 145 146 147 148 149 151 15173 20850	S/E COBUN 13 S/E COBUN 12 S/E COBUN 14 S/E COBUN 15 S/E COBUN 16 S/E COBUN 87L S/E COBUN 17L S/E COBUN 17L	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cobun: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alfilerado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traslapados a minutos de alfilerado/Desalambreado. Se trabajó secuencialmente de un armario o gabinete a la vez.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan sobrecalentarse y producir pérdidas de cables o en última instancia operación inestable de equipos en paflos 87L, 11,22,13,14,15,16, 17L y VCH de S/E Cobun.	Se comentaron adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:20	07-11-23 18:33
202309947	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	2844	S/E CONCEPCION AT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Concepción: Limpieza manual de aislación en los polos del interruptor 52AT7.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Limpieza manual de aislación en los polos del interruptor 52AT7. Condiciones: Paflo AT7, Transferido. 48. Monitoreo 07, 220/154kV Concepción, en servicio normal por medio de paflo AB. Instalaciones en Riesgo: 18. Monitoreo 07, 220/154kV-Concepción. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Concepción, se instalarán tierras provisionales de bloqueo a ambos lados de interruptor 52AT7.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:30	07-11-23 14:27	
202310013	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos (Bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control local/remoto de paflos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 15:18	07-11-23 19:25
202310012	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	694	S/E LAMPA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos (Bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control local/remoto de paflos. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventana de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:24	07-11-23 15:18
202309836	Subestación	Ejecución Estación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	748	OSORNO 66/24KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Transformador N°3 de S/E Osorno por faenas de Reparación de punto con sobre temperatura en disyuntor 87B72-1, e instalación de protectores en bushing AT/MT T2. Consumo asociado a 1° T2 unidades reparadas mediante cierre de interruptor 52E233 en SE Osorno, quedando en servicio TPR T1 y T3.	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2023-04540.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 14:30	07-11-23 09:12	07-11-23 14:38
202309795	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	245	S/E CENTRAL CIPRES	1364 1713 1714	BA S/E CENTRAL CIPRES 154KV B1 BA S/E CENTRAL CIPRES 154KV B2 BA S/E CENTRAL CIPRES 154KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Cipres: Desmantelado y aplicación de herbicida en paflo de 154 kV.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea LA01, CP-Itahau 1 o Paflo Línea LA02, CP-Itahau 2 o Paflo Seccionador ASD1-Cipres o Paflo Transformador AT02-Cipres o Paflo Transformación AT03-Cipres o Paflo Línea LA02, CP-Cala 1 o Paflo Línea LA04, CP-Cala 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Subestación Cipres, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 13:00	07-11-23 10:10	07-11-23 12:05	
202309820	Subestación	Ejecución Estación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	436	BA S/E OSORNO 66KV B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Barra 66KV N°1 de S/E Osorno (Albertos 87B1-1, 87B2-1, 87B3-1, 87B4-1, 87B5-1, 87B6-1, 87B7-1, 87B8-1 y 87B9-1) por faenas de Reparación de punto con sobre temperatura en disyuntor 87B7-1, e instalación de protectores en bushing AT/MT T2. Solicitud asociada N° 202309820.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalación desconectada Barra 66 kV N°1 y T1 T2 de SE Osorno	Faenas sin pérdida de suministro. En SE Osorno actualmente se encuentran en servicio la Barra 66 kV N°1, Barra N°2 se encuentra abierta y disponible, por lo que preventivamente se realizará el cambio de barra desde la 1 a la 2. PT 2023-04540 registra interno 175.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 09:00	07-11-23 14:30	07-11-23 09:12	07-11-23 14:38

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estatus Operativo	Estatus Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309824	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIQUE	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la revisión y cambio de conectores CDD del estufa de MMDO de SE Pique.	Riego: Apertura intersetiva equipo S2H4. Mitigación: Se bloquea Switch de mantenimiento TPMD-2 Dto. S/E Malpa y viceversa (Switch de mantenimiento TPMD-1 Dto. S/E Pique).	Revisión y normalización de enlace de MMDO por falla.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:34	07-11-23 17:54
2023098217	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4696	S/E SAN ANTONIO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por PES en proyecto NUP B84 Nueva S/E Litoral Central se requiere operar el cambio de quedes a la protección del pda seleccionando según lo aprobado en ECAP 23009-Inf-001-003-rc_wag_wg_litoral_central.	Nivel de riesgo bajo, actividad con línea desenergizada	Esta solicitud coincide con el secuestroamiento del C1 de la LTA 68 kV Tap Aguilarán - San Antonio, el cual pasa a Sumera LTA 68kV Litoral Central - San Antonio C3, 502023098143.	No tiene consumo afectado		modificación protocolo			07-11-23 08:30	07-11-23 18:00	07-11-23 08:37	07-11-23 18:12
2023097603	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	325	S/E QUELLON	14370 14412 16794 16795	S/E QUELLON C1 S/E QUELLON ET2 S/E QUELLON B5 S/E QUELLON E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar el bloqueo de sistemas: protección (pda 50, 75%) del pda ET2 en SE Quellón para luego intervenir con bloque de pruebas y proceder a realizar carga de aguas y prueba de nuevo elemento de tiempo definido en protección pda ET2 en SE Quellón de acuerdo a ECAP 20-2-2022 Estudio de conexión S2E5 SE Quellón (S) NUP 3248. Se propone además a la modificación de quedes de protección pda E1 Quellón: (En servicio), protección pda B5 (En servicio, disponible) y protección pda E5 (exclusivamente fuera de servicio a requesta de PES) de acuerdo a ECAP evaluada anteriormente. Fases son previas a PES nuevo alimentador S2E5 Quellón Cuñal en SE Quellón.	Riego controlado, se bloquearan los sistemas de protección del pda ET2 en SE Quellón para luego intervenir con bloque de pruebas.	Fuero un período de consumo y coordinado con distribuidora S4E5A, (PT 6399 registro interno S75).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:30	07-11-23 19:30	07-11-23 09:28	08-11-23 16:20
202309429	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Cursó Ferozo	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC por medio de la SCD 2977, requiere alertar BPOC 2 y central de tierra operacional BPOC 2T en SE Las Compañías, por desconexión tramo LT 110KV Las Compañías Romeral.	Controlado de acuerdo a procedimientos internos.	Trabajos de reparación de curso ferrozo en instalaciones de Transac, SO 2023102176.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:04	07-11-23 18:00	07-11-23 08:17	07-11-23 13:53
2023095988	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1039	CEB S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC1 C2 50 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Con la desconexión del Reactor E12 (20 MVA) y el Reactor E22 (200 MVA) asociados a Subestación 2023095984 y 2023095986, el SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVAR Capacitivo.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riegos asociados a los trabajos.	El SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVA inductivo y 500 MVA Capacitivo. Condición operativa relacionada a desconexiones de las subestaciones 2023095984 y 2023095986.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:27
2023095986	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	220	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E22	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Desconexión del Reactor E12 (20 MVA) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S2E2. Trabajos dependen de la aprobación de las subestaciones 2023095984 y 2023095988.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riegos asociados a los trabajos.	El SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVA Capacitivo de acuerdo a solicitud 2023095988. Con la anterior el SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVA inductivo y 500 MVA Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E22 desconectado y alertado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:27
2023097263	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GORDO TRANSMISIÓN S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GORDO	15568 24146	S/E DON GORDO B S/E DON GORDO B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte de línea entre estructuras N°115 y 116 bajo LT 2x200 kV La Cabada - Don Gordo. Trabajos solicitados por Transac y realizados por EOP. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 S/E Don Gordo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tanques.	Corte de línea entre estructuras N°115 y 116 bajo LT 2x200 kV La Cabada - Don Gordo. Trabajos solicitados por Transac y realizados por EOP. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 S/E Don Gordo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 23:15
2023098386	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 (EN REVISIÓN) S/E PUNTA DE CORTES A3 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S247 se solicita: bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1, S2A2 y S2A3 de S/E San Fernando y bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Malpa por trabajos en sus instalaciones.	Riego Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 17:23
2023098211	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO JIN	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lugares: Lavado de aislación equipos primarios Pda 220kV primarios, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al planeo y la dirección de viento contempla los siguientes pafios: J02, J5, JCE, J7, J71, J8, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E SAN SIMÓN: S214, S215 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 17:33
2023098836	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 (EN REVISIÓN) S/E PUNTA DE CORTES A3 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S375 se solicita: No reconectar interruptores S2A2 y S2A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A1 y S2A2 de S/E Estima y no reconectar interruptor S2A7 de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Riego Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 16:58
2023095984	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	219	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E22	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 19.3 kV. Desconexión del Reactor E12 (20 MVA) para realizar mantenimiento preventivo a interruptor S2E2. Trabajos dependen de la aprobación de las subestaciones 2023095986 y 2023095988.	Seguindo los procedimientos de trabajo, no hay riegos asociados a los trabajos.	El SVC 1 podrá operar entre 50 MVAR inductivo y 50 MVA Capacitivo de acuerdo a solicitud 2023095988. Con la anterior el SVC Plus SVC1 + SVC 21 podrá operar entre 250 MVA inductivo y 500 MVA Capacitivo. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: Reactor E12 desconectado y alertado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 10:24	07-11-23 16:33

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097052	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PARRA DE AZÚCAR	395	NUEVA PARRA DE AZÚCAR 500/230/04-30KV 750MVA TR3 + URC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Parra de Azúcar, ATB 2: Pruebas de fin de garantía ATB 1.	Seguimiento los procedimientos de trabajo, no hay riesgos especiales. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Parra de Azúcar: -ATB 2 desenergizado y aterrizado. -Unidad de Reserva desenergizada y bloqueada. Durante los trabajos la Unidad de Reserva quedará indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:23	07-11-23 19:49
2023102043	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado mecánico de aislación LT 110 KV Línea - Río Salado. Trabajos realizados por Cordón. 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 mecánico de aislación LT 110 KV Línea - Río Salado. Trabajos realizados por Cordón. Condiciones requeridas: No reconectar S2H1 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:30	07-11-23 08:40	07-11-23 15:22
2023097143	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESO DE ALMAGRO	2457	S/E DESO DE ALMAGRO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE según SOD 350 por: Lavado de aislación LT 110 KV Diago de Almagro - Javiera	Bajo	A solicitud de CSE según SOD 350 por: Lavado de aislación LT 110 KV Diago de Almagro - Javiera Instalación con restricciones: Palo Línea L005, SIDA Total (No reconectar) Instalación en riesgo: Palo Línea L005, SIDA Total Temperalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 07:20	07-11-23 14:19
2023095957	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CHARRULLA	2430	S/E CHARRULLA J13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Charra NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectores B91T1-1 y B91T1-2.	Bajo	Actividades: SE Charra NUP 4220: Montaje de viga UPN y nuevos equipos Desconectores B91T1-1 y B91T1-2. Nota: Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de desconectores B91T1-1 y B91T1-2 asociado al paulo J13 de S/E Charra 220 kV", NUP 4220. * Palo J1 Charra, indisponible. * ATB 1 en servicio normal por medio de Palo J132. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación J132 Charra. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:38	07-11-23 17:51
2023100518	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado mecánico de aislación LT 110 KV Diago de Almagro- Río Salado. Trabajos realizados por Cordón. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2 en S/E Río Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado mecánico de aislación LT 110 KV Diago de Almagro- Río Salado. Trabajos realizados por Cordón. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2 en S/E Río Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:30	07-11-23 08:40	07-11-23 15:22
2023100530	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	7711	S/E TEMUCO B8	Alambrado de control	Sin Limitación	Trabajos de alambrado de control asociados a fajas de cables de TTCC del paulo B8. Son trabajos previos, estas instalaciones no quedarán en servicio.	Riesgo controlado según protocolos de CSE T	Riesgo controlado según protocolos de CSE T	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 16:14	07-11-23 20:50
2023100472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	2767 2768	BA S/E EL LAUREL 220KV BPT BA S/E EL LAUREL 220KV BPT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E El Laurel: Conectado de nuevos conductores en regletas existentes en armario de la protección diferencial de barras.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 KV, Principal 1 - El Laurel o Barra 2 220 KV, Principal 1 - El Laurel. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay. Nota: Trabajos asociados a NUP 1133, no implican PES.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	17-11-23 18:00	07-11-23 08:36	17-11-23 17:38
2023100386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585	S/E MATENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palo de Línea. A solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control paulo 5236 en posiciones N+1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO	Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L006, MNI-Guacolda 2 o Palo Acoplador J001-Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Subestación Matencillo, Llave de control NIT del paulo JR A, disposición safe fauna. Se realizarán pruebas NIT por lo cual se pasará línea a las posiciones NIT. Subestación Matencillo, Safe comando y bastidor paulo JR y JR Delimitar y señalizar zona de trabajo. Subestación Matencillo, Paulos S/E Matencillo Verificar paulos en posición "Normal".	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:53	07-11-23 18:51	
2023100376	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	1639	BA S/E MATENCILLO 220KV BPT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palo de Línea. A solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control paulo 5236 en posiciones N+1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO	Bajo	Actividades: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones de Palo de Línea. A solicitud de Guacolda Energía, por Pruebas de control paulo 5236 en posiciones N+1 por problemas de cierre acoplador en posición INTERMEDIO. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L006, MNI-Guacolda 2 o Palo Acoplador J001-Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Subestación Matencillo, Llave de control NIT del paulo JR A, disposición safe fauna. Se realizarán pruebas NIT por lo cual se pasará línea a las posiciones NIT. Subestación Matencillo, Safe comando y bastidor paulo JR y JR Delimitar y señalizar zona de trabajo. Subestación Matencillo, Paulos S/E Matencillo Verificar paulos en posición "Normal".	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 12:52	07-11-23 18:51

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	SubEstación	ID(j)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Postura	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309622	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2476	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSED, Según SOON N° 3062, 3064 y 3066, por levante de aislación.	Bajo	Actividad: A solicitud de CSED, Según SOON N° 3062, 3064 y 3066, por levante de aislación. Restricciones: Subestación Diego de Almagro, No reconectar 52E5. Instalaciones en riesgo: Pulsa Línea UDS, ODA D. Inca de oro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:54	07-11-23 18:31
202309756	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	12560	S/E LAS PALMAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power Chile, Según SOOI 2023_0334, Se realizará levante de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal 6 y Línea 220KV Canal 6 - Las Palmas.	Bajo	Actividad: A solicitud de Enel Green Power Chile, Según SOOI 2023_0334, Se realizará levante de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal 6 y Línea 220KV Canal 6 - Las Palmas. Restricciones: Las Palmas: Paflo 5122 (No reconectar) Instalación con riesgo: Las Palmas: Paflo 5122 Temporalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:56	07-11-23 18:31
2023100336	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSFORMACIÓN CANDUCHES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275 23276	S/E MATENCILLO 15 S/E MATENCILLO 16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Abierto Deconectores B015 - 3 y B016 - 3 (estado normalmente abiertos) asociado a Barra Transmisora 220 KV en SE Matencillo. A solicitud de Transelco, por mantenimiento correctivo a paflo 524 S/E Matencillo por problema al cable en posición "intermedio" de la instalación. Se requiere realizar pruebas de control a la instalación en sus tres configuraciones "Normal", "intermedio", "Transelco" para levantar condición fuera de servicio.	Riesgo controlado por Transelco.	SOI 2951 de Transelco: registro interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:27	07-11-23 19:37
2023100317	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23283 23284	S/E MATENCILLO 13 S/E MATENCILLO 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco: En S/E Matencillo 220KV se realizará la desconexión de la barra de Transformación, por lo que Transelco solicita: - Abierto y Bloqueado desconector B013-3 - Abierto y Bloqueado desconector B014-3	Riesgo bajo, trabajos de Transelco.	A solicitud de Transelco: En S/E Matencillo 220KV se realizará la desconexión de la barra de Transformación, por lo que Transelco solicita: - Abierto y Bloqueado desconector B013-3 - Abierto y Bloqueado desconector B014-3	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:13	07-11-23 19:44
2023100091	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSFORMACIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E EMERALDA	22110	S/E EMERALDA J71	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52T1 de SE Emeralda a solicitud de Transelco por faenas de instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de piezas entre estructura N° 151 a N° 180. Montaje de cuenta coranta respecto en estructura N° 151 a N° 180 LAT 220 KV Asaume Emeralda C1.	Riesgo controlado por TRANSELEC. Trabajos en LAT Asaume Emeralda.	Solicitud se suspenderá diametralmente al finalizar la jornada realizada en ID: SDOO 2225 de Transelco, registro interno ST5)	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	08-11-23 06:16	08-11-23 11:34
2023100089	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	499	BA S/E LAS PALMAS 220KV B02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENEL GP, según SOOI 2023_0333, por Se realizará levante de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea de MT 23KV. SDOO 2353 a 2354 - Punta Palmera SDO 2355 a 2356 - Totoral	Bajo	Actividad: S/E Las Palmas: A solicitud de ENEL GP, según SOOI 2023_0333, Se realizará levante de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canal 1 y línea de MT 23KV. Se entenderá como orden de ejecución sobre las protecciones de los paflos que alimentan o podrían alimentar paflo J71 de SE Canal 1. Restricciones: Las Palmas: Barra 220 KV. Sec. N°2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Las Palmas: Barra 220 KV. Sec. N° 2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:56	07-11-23 18:31
2023100097	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas "COMTRAG" en protecciones de línea, en sistemas 1 y 2 del 19 (de forma alterna), correspondiente al circuito 2 100KV Los Changos - Confiner.	Riesgo asociado: mal bloqueo de protecciones, apertura de interruptores 10 y 19, apertura de interruptores 10 y 19 al realizar pruebas controlada en 875.1.43 y 875.2.43. // Medidas de control: realizar correcto bloqueo de protecciones de línea, realizar correctos bloqueos en 875.1.43 y 875.2.43.	Se entenderá bloqueando las protecciones de un sistema a la vez, y se contemplará la inserción de bombas de pruebas de dispositivos y paflos en sistema 1 y 2. Se realizará bloqueo de dispositivo desde protección de línea a sistema C043.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	10-11-23 18:00	07-11-23 09:02	10-11-23 18:39
2023100072	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1839	S/E ARICA	267	ARICA 110/66/13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento a Cambiador de Fases Bajo Cargo de ATRE.	Medio, se controlará el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado B0873-1; Abierto y Bloqueado B0873-2; Abierto y Bloqueado B0873-3; Abierto y Bloqueado B0873-4; Abierto y Bloqueado B0873-5; Abierto y Bloqueado B0873-6; Abierto y Bloqueado B0873-7; Abierto y Bloqueado B0873-8; Abierto y Bloqueado B0873-9; Abierto y Bloqueado B0873-10; Abierto y Bloqueado B0873-11; Abierto y Bloqueado B0873-12; Abierto y Bloqueado B0873-13; Abierto y Bloqueado B0873-14; Abierto y Bloqueado B0873-15; Abierto y Bloqueado B0873-16; Abierto y Bloqueado B0873-17; Abierto y Bloqueado B0873-18; Abierto y Bloqueado B0873-19; Abierto y Bloqueado B0873-20; Abierto y Bloqueado B0873-21; Abierto y Bloqueado B0873-22; Abierto y Bloqueado B0873-23; Abierto y Bloqueado B0873-24; Abierto y Bloqueado B0873-25; Abierto y Bloqueado B0873-26; Abierto y Bloqueado B0873-27; Abierto y Bloqueado B0873-28; Abierto y Bloqueado B0873-29; Abierto y Bloqueado B0873-30; Abierto y Bloqueado B0873-31; Abierto y Bloqueado B0873-32; Abierto y Bloqueado B0873-33; Abierto y Bloqueado B0873-34; Abierto y Bloqueado B0873-35; Abierto y Bloqueado B0873-36; Abierto y Bloqueado B0873-37; Abierto y Bloqueado B0873-38; Abierto y Bloqueado B0873-39; Abierto y Bloqueado B0873-40; Abierto y Bloqueado B0873-41; Abierto y Bloqueado B0873-42; Abierto y Bloqueado B0873-43; Abierto y Bloqueado B0873-44; Abierto y Bloqueado B0873-45; Abierto y Bloqueado B0873-46; Abierto y Bloqueado B0873-47; Abierto y Bloqueado B0873-48; Abierto y Bloqueado B0873-49; Abierto y Bloqueado B0873-50; Abierto y Bloqueado B0873-51; Abierto y Bloqueado B0873-52; Abierto y Bloqueado B0873-53; Abierto y Bloqueado B0873-54; Abierto y Bloqueado B0873-55; Abierto y Bloqueado B0873-56; Abierto y Bloqueado B0873-57; Abierto y Bloqueado B0873-58; Abierto y Bloqueado B0873-59; Abierto y Bloqueado B0873-60; Abierto y Bloqueado B0873-61; Abierto y Bloqueado B0873-62; Abierto y Bloqueado B0873-63; Abierto y Bloqueado B0873-64; Abierto y Bloqueado B0873-65; Abierto y Bloqueado B0873-66; Abierto y Bloqueado B0873-67; Abierto y Bloqueado B0873-68; Abierto y Bloqueado B0873-69; Abierto y Bloqueado B0873-70; Abierto y Bloqueado B0873-71; Abierto y Bloqueado B0873-72; Abierto y Bloqueado B0873-73; Abierto y Bloqueado B0873-74; Abierto y Bloqueado B0873-75; Abierto y Bloqueado B0873-76; Abierto y Bloqueado B0873-77; Abierto y Bloqueado B0873-78; Abierto y Bloqueado B0873-79; Abierto y Bloqueado B0873-80; Abierto y Bloqueado B0873-81; Abierto y Bloqueado B0873-82; Abierto y Bloqueado B0873-83; Abierto y Bloqueado B0873-84; Abierto y Bloqueado B0873-85; Abierto y Bloqueado B0873-86; Abierto y Bloqueado B0873-87; Abierto y Bloqueado B0873-88; Abierto y Bloqueado B0873-89; Abierto y Bloqueado B0873-90; Abierto y Bloqueado B0873-91; Abierto y Bloqueado B0873-92; Abierto y Bloqueado B0873-93; Abierto y Bloqueado B0873-94; Abierto y Bloqueado B0873-95; Abierto y Bloqueado B0873-96; Abierto y Bloqueado B0873-97; Abierto y Bloqueado B0873-98; Abierto y Bloqueado B0873-99; Abierto y Bloqueado B0873-100; Abierto y Bloqueado B0873-101; Abierto y Bloqueado B0873-102; Abierto y Bloqueado B0873-103; Abierto y Bloqueado B0873-104; Abierto y Bloqueado B0873-105; Abierto y Bloqueado B0873-106; Abierto y Bloqueado B0873-107; Abierto y Bloqueado B0873-108; Abierto y Bloqueado B0873-109; Abierto y Bloqueado B0873-110; Abierto y Bloqueado B0873-111; Abierto y Bloqueado B0873-112; Abierto y Bloqueado B0873-113; Abierto y Bloqueado B0873-114; Abierto y Bloqueado B0873-115; Abierto y Bloqueado B0873-116; Abierto y Bloqueado B0873-117; Abierto y Bloqueado B0873-118; Abierto y Bloqueado B0873-119; Abierto y Bloqueado B0873-120; Abierto y Bloqueado B0873-121; Abierto y Bloqueado B0873-122; Abierto y Bloqueado B0873-123; Abierto y Bloqueado B0873-124; Abierto y Bloqueado B0873-125; Abierto y Bloqueado B0873-126; Abierto y Bloqueado B0873-127; Abierto y Bloqueado B0873-128; Abierto y Bloqueado B0873-129; Abierto y Bloqueado B0873-130; Abierto y Bloqueado B0873-131; Abierto y Bloqueado B0873-132; Abierto y Bloqueado B0873-133; Abierto y Bloqueado B0873-134; Abierto y Bloqueado B0873-135; Abierto y Bloqueado B0873-136; Abierto y Bloqueado B0873-137; Abierto y Bloqueado B0873-138; Abierto y Bloqueado B0873-139; Abierto y Bloqueado B0873-140; Abierto y Bloqueado B0873-141; Abierto y Bloqueado B0873-142; Abierto y Bloqueado B0873-143; Abierto y Bloqueado B0873-144; Abierto y Bloqueado B0873-145; Abierto y Bloqueado B0873-146; Abierto y Bloqueado B0873-147; Abierto y Bloqueado B0873-148; Abierto y Bloqueado B0873-149; Abierto y Bloqueado B0873-150; Abierto y Bloqueado B0873-151; Abierto y Bloqueado B0873-152; Abierto y Bloqueado B0873-153; Abierto y Bloqueado B0873-154; Abierto y Bloqueado B0873-155; Abierto y Bloqueado B0873-156; Abierto y Bloqueado B0873-157; Abierto y Bloqueado B0873-158; Abierto y Bloqueado B0873-159; Abierto y Bloqueado B0873-160; Abierto y Bloqueado B0873-161; Abierto y Bloqueado B0873-162; Abierto y Bloqueado B0873-163; Abierto y Bloqueado B0873-164; Abierto y Bloqueado B0873-165; Abierto y Bloqueado B0873-166; Abierto y Bloqueado B0873-167; Abierto y Bloqueado B0873-168; Abierto y Bloqueado B0873-169; Abierto y Bloqueado B0873-170; Abierto y Bloqueado B0873-171; Abierto y Bloqueado B0873-172; Abierto y Bloqueado B0873-173; Abierto y Bloqueado B0873-174; Abierto y Bloqueado B0873-175; Abierto y Bloqueado B0873-176; Abierto y Bloqueado B0873-177; Abierto y Bloqueado B0873-178; Abierto y Bloqueado B0873-179; Abierto y Bloqueado B0873-180; Abierto y Bloqueado B0873-181; Abierto y Bloqueado B0873-182; Abierto y Bloqueado B0873-183; Abierto y Bloqueado B0873-184; Abierto y Bloqueado B0873-185; Abierto y Bloqueado B0873-186; Abierto y Bloqueado B0873-187; Abierto y Bloqueado B0873-188; Abierto y Bloqueado B0873-189; Abierto y Bloqueado B0873-190; Abierto y Bloqueado B0873-191; Abierto y Bloqueado B0873-192; Abierto y Bloqueado B0873-193; Abierto y Bloqueado B0873-194; Abierto y Bloqueado B0873-195; Abierto y Bloqueado B0873-196; Abierto y Bloqueado B0873-197; Abierto y Bloqueado B0873-198; Abierto y Bloqueado B0873-199; Abierto y Bloqueado B0873-200; Abierto y Bloqueado B0873-201; Abierto y Bloqueado B0873-202; Abierto y Bloqueado B0873-203; Abierto y Bloqueado B0873-204; Abierto y Bloqueado B0873-205; Abierto y Bloqueado B0873-206; Abierto y Bloqueado B0873-207; Abierto y Bloqueado B0873-208; Abierto y Bloqueado B0873-209; Abierto y Bloqueado B0873-210; Abierto y Bloqueado B0873-211; Abierto y Bloqueado B0873-212; Abierto y Bloqueado B0873-213; Abierto y Bloqueado B0873-214; Abierto y Bloqueado B0873-215; Abierto y Bloqueado B0873-216; Abierto y Bloqueado B0873-217; Abierto y Bloqueado B0873-218; Abierto y Bloqueado B0873-219; Abierto y Bloqueado B0873-220; Abierto y Bloqueado B0873-221; Abierto y Bloqueado B0873-222; Abierto y Bloqueado B0873-223; Abierto y Bloqueado B0873-224; Abierto y Bloqueado B0873-225; Abierto y Bloqueado B0873-226; Abierto y Bloqueado B0873-227; Abierto y Bloqueado B0873-228; Abierto y Bloqueado B0873-229; Abierto y Bloqueado B0873-230; Abierto y Bloqueado B0873-231; Abierto y Bloqueado B0873-232; Abierto y Bloqueado B0873-233; Abierto y Bloqueado B0873-234; Abierto y Bloqueado B0873-235; Abierto y Bloqueado B0873-236; Abierto y Bloqueado B0873-237; Abierto y Bloqueado B0873-238; Abierto y Bloqueado B0873-239; Abierto y Bloqueado B0873-240; Abierto y Bloqueado B0873-241; Abierto y Bloqueado B0873-242; Abierto y Bloqueado B0873-243; Abierto y Bloqueado B0873-244; Abierto y Bloqueado B0873-245; Abierto y Bloqueado B0873-246; Abierto y Bloqueado B0873-247; Abierto y Bloqueado B0873-248; Abierto y Bloqueado B0873-249; Abierto y Bloqueado B0873-250; Abierto y Bloqueado B0873-251; Abierto y Bloqueado B0873-252; Abierto y Bloqueado B0873-253; Abierto y Bloqueado B0873-254; Abierto y Bloqueado B0873-255; Abierto y Bloqueado B0873-256; Abierto y Bloqueado B0873-257; Abierto y Bloqueado B0873-258; Abierto y Bloqueado B0873-259; Abierto y Bloqueado B0873-260; Abierto y Bloqueado B0873-261; Abierto y Bloqueado B0873-262; Abierto y Bloqueado B0873-263; Abierto y Bloqueado B0873-264; Abierto y Bloqueado B0873-265; Abierto y Bloqueado B0873-266; Abierto y Bloqueado B0873-267; Abierto y Bloqueado B0873-268; Abierto y Bloqueado B0873-269; Abierto y Bloqueado B0873-270; Abierto y Bloqueado B0873-271; Abierto y Bloqueado B0873-272; Abierto y Bloqueado B0873-273; Abierto y Bloqueado B0873-274; Abierto y Bloqueado B0873-275; Abierto y Bloqueado B0873-276; Abierto y Bloqueado B0873-277; Abierto y Bloqueado B0873-278; Abierto y Bloqueado B0873-279; Abierto y Bloqueado B0873-280; Abierto y Bloqueado B0873-281; Abierto y Bloqueado B0873-282; Abierto y Bloqueado B0873-283; Abierto y Bloqueado B0873-284; Abierto y Bloqueado B0873-285; Abierto y Bloqueado B0873-286; Abierto y Bloqueado B0873-287; Abierto y Bloqueado B0873-288; Abierto y Bloqueado B0873-289; Abierto y Bloqueado B0873-290; Abierto y Bloqueado B0873-291; Abierto y Bloqueado B0873-292; Abierto y Bloqueado B0873-293; Abierto y Bloqueado B0873-294; Abierto y Bloqueado B0873-295; Abierto y Bloqueado B0873-296; Abierto y Bloqueado B0873-297; Abierto y Bloqueado B0873-298; Abierto y Bloqueado B0873-299; Abierto y Bloqueado B0873-300; Abierto y Bloqueado B0873-301; Abierto y Bloqueado B0873-302; Abierto y Bloqueado B0873-303; Abierto y Bloqueado B0873-304; Abierto y Bloqueado B0873-305; Abierto y Bloqueado B0873-306; Abierto y Bloqueado B0873-307; Abierto y Bloqueado B0873-308; Abierto y Bloqueado B0873-309; Abierto y Bloqueado B0873-310; Abierto y Bloqueado B0873-311; Abierto y Bloqueado B0873-312; Abierto y Bloqueado B0873-313; Abierto y Bloqueado B0873-314; Abierto y Bloqueado B0873-315; Abierto y Bloqueado B0873-316; Abierto y Bloqueado B0873-317; Abierto y Bloqueado B0873-318; Abierto y Bloqueado B0873-319; Abierto y Bloqueado B0873-320; Abierto y Bloqueado B0873-321; Abierto y Bloqueado B0873-322; Abierto y Bloqueado B0873-323; Abierto y Bloqueado B0873-324; Abierto y Bloqueado B0873-325; Abierto y Bloqueado B0873-326; Abierto y Bloqueado B0873-327; Abierto y Bloqueado B0873-328; Abierto y Bloqueado B0873-329; Abierto y Bloqueado B0873-330; Abierto y Bloqueado B0873-331; Abierto y Bloqueado B0873-332; Abierto y Bloqueado B0873-333; Abierto y Bloqueado B0873-334; Abierto y Bloqueado B0873-335; Abierto y Bloqueado B0873-336; Abierto y Bloqueado B0873-337; Abierto y Bloqueado B0873-338; Abierto y Bloqueado B0873-339; Abierto y Bloqueado B0873-340; Abierto y Bloqueado B0873-341; Abierto y Bloqueado B0873-342; Abierto y Bloqueado B0873-343; Abierto y Bloqueado B0873-344; Abierto y Bloqueado B0873-345; Abierto y Bloqueado B0873-346; Abierto y Bloqueado B0873-347; Abierto y Bloqueado B0873-348; Abierto y Bloqueado B0873-349; Abierto y Bloqueado B0873-350; Abierto y Bloqueado B0873-351; Abierto y Bloqueado B0873-352; Abierto y Bloqueado B0873-353; Abierto y Bloqueado B0873-354; Abierto y Bloqueado B0873-355; Abierto y Bloqueado B0873-356; Abierto y Bloqueado B0873-357; Abierto y Bloqueado B0873-358; Abierto y Bloqueado B0873-359; Abierto y Bloqueado B0873-360; Abierto y Bloqueado B0873-361; Abierto y Bloqueado B0873-362; Abierto y Bloqueado B0873-363; Abierto y Bloqueado B0873-364; Abierto y Bloqueado B0873-365; Abierto y Bloqueado B0873-366; Abierto y Bloqueado B0873-367; Abierto y Bloqueado B0873-368; Abierto y Bloqueado B0873-369; Abierto y Bloqueado B0873-370; Abierto y Bloqueado B0873-371; Abierto y Bloqueado B0873-372; Abierto y Bloqueado B0873-373; Abierto y Bloqueado B0873-374; Abierto y Bloqueado B0873-375; Abierto y Bloqueado B0873-376; Abierto y Bloqueado B0873-377; Abierto y Bloqueado B0873-378; Abierto y Bloqueado B0873-379; Abierto y Bloqueado B0873-380; Abierto y Bloqueado B0873-381; Abierto y Bloqueado B0873-382; Abierto y Bloqueado B0873-383; Abierto y Bloqueado B0873-384; Abierto y Bloqueado B0873-385; Abierto y Bloqueado B0873-386; Abierto y Bloqueado B0873-387; Abierto y Bloqueado B0873-388; Abierto y Bloqueado B0873-389; Abierto y Bloqueado B0873-390; Abierto y Bloqueado B0873-391; Abierto y Bloqueado B0873-392; Abierto y Bloqueado B0873-393; Abierto y Bloqueado B0873-394; Abierto y Bloqueado B0873-395; Abierto y Bloqueado B0873-396; Abierto y Bloqueado B0873-397; Abierto y Bloqueado B0873-398; Abierto y Bloqueado B0873-399; Abierto y Bloqueado B0873-400; Abierto y Bloqueado B0873-401; Abierto y Bloqueado B0873-402; Abierto y Bloqueado B0873-403; Abierto y Bloqueado B0873-404; Abierto y Bloqueado B0873-405; Abierto y Bloqueado B0873-406; Abierto y Bloqueado B0873-407; Abierto y Bloqueado B0873-408; Abierto y Bloqueado B0873-409; Abierto y Bloqueado B0873-410; Abierto y Bloqueado B0873-411; Abierto y Bloqueado B0873-412; Abierto y Bloqueado B0873-413; Abierto y Bloqueado B0873-414; Abierto y Bloqueado B0873-415; Abierto y Bloqueado B0873-416; Abierto y Bloqueado B0873-417; Abierto y Bloqueado B0873-418; Abierto y Bloqueado B0873-419; Abierto y Bloqueado B0873-420; Abierto y Bloqueado B0873-421; Abierto y Bloqueado B0873-422; Abierto y Bloqueado B0873-423; Abierto y Bloqueado B0873-424; Abierto y Bloqueado B0873-425; Abierto y Bloqueado B0873-426; Abierto y Bloqueado B0873-427; Abierto y Bloqueado B0873-428; Abierto y Bloqueado B0873-429; Abierto y Bloqueado B0873-430; Abierto y Bloqueado B0873-431; Abierto y Bloqueado B0873-432; Abierto y Bloqueado B0873-433; Abierto y Bloqueado B0873-434; Abierto y Bloqueado B0873-435; Abierto y Bloqueado B0873-436; Abierto y Bloqueado B0873-437; Abierto y Bloqueado B0873-438; Abierto y Bloqueado B0873-439; Abierto y Bloqueado B0873-440; Abierto y Bloqueado B0873-441; Abierto y Bloqueado B0873-442; Abierto y Bloqueado B0873-443; Abierto y Bloqueado B0873-444; Abierto y Bloqueado B0873-445; Abierto y Bloqueado B0873-446; Abierto y Bloqueado B0873-447; Abierto y Bloqueado B0873-448; Abierto y Bloqueado B0873-449; Abierto y Bloqueado B0873-450; Abierto y Bloqueado B0873-451; Abierto y Bloqueado B0873-452; Abierto y Bloqueado B0873-453; Abierto y Bloqueado B0873-454; Abierto y Bloqueado B0873-455; Abierto y Bloqueado B0873-456; Abierto y Bloqueado B0873-457; Abierto y Bloqueado B0873-458; Abierto y Bloqueado B0873-459; Abierto y Bloqueado B0873-460; Abierto y Bloqueado B0873-461; Abierto y Bloqueado B0873-462; Abierto y Bloqueado B0873-463; Abierto y Bloqueado B0873-464; Abierto y Bloqueado B0873-465; Abierto y Bloqueado B0873-466; Abierto y Bloqueado B0873-467; Abierto y Bloqueado B0873-468; Abierto y Bloqueado B0873-469; Abierto y Bloqueado B0873-470; Abierto y Bloqueado B0873-471; Abierto y Bloqueado B0873-472; Abierto y Bloqueado B0873-473; Abierto y Bloqueado B0873-474; Abierto y Bloqueado B0873-475; Abierto y Bloqueado B0873-476; Abierto y Bloqueado B0873-477; Abierto y Bloqueado B0873-478; Abierto y Bloqueado B0873-479; Abierto y Bloqueado B0873-480; Abierto y Bloqueado B0873-481; Abierto y Bloqueado B0873-482; Abierto y Bloqueado B0873-483; Abierto y Bloqueado B0873-484; Abierto y Bloqueado B0873-485; Abierto y Bloqueado B0873-486; Abierto y Bloqueado B0873-487; Abierto y Bloqueado B0873-488; Abierto y Bloqueado B0873-489; Abierto y Bloqueado B0873-490; Abierto y Bloqueado B0873-491; Abierto y Bloqueado B0873-492; Abierto y Bloqueado B0873-493; Abierto y Bloqueado B0873-494; Abierto y Bloqueado B0873-495; Abierto y Bloqueado B0873-496; Abierto y Bloqueado B0873-497; Abierto y Bloqueado B0873-498; Abierto y Bloqueado B0873-499; Abierto y Bloqueado B0873-500; Abierto y Bloqueado B0873-501; Abierto y Bloqueado B0873-502; Abierto y Bloqueado B0873-503; Abierto y Bloqueado B0873-504; Abierto y Bloqueado B0873-505; Abierto y Bloqueado B0873-506; Abierto y Bloqueado B0873-507; Abierto y Bloqueado B0873-508; Abierto y Bloqueado B0873-509; Abierto y Bloqueado B0873-510; Abierto y Bloqueado B0873-511; Abierto y Bloqueado B0873-512; Abierto y Bloqueado B0873-513; Abierto y Bloqueado B0873-514; Abierto y Bloqueado B0873-515; Abierto y Bloqueado B0873-516; Abierto y Bloqueado B0873-517; Abierto y Bloqueado B0873-518; Abierto y Bloqueado B0873-519; Abierto y Bloqueado B0873-520; Abierto y Bloqueado B0873-521; Abierto y Bloqueado B0873-522; Abierto y Bloqueado B0873-523; Abierto y Bloqueado B0873-524; Abierto y Bloqueado B0873-525; Abierto y Bloqueado B0873-526; Abierto y Bloqueado B0873-527; Abierto y Bloqueado B0873-528; Abierto y Bloqueado B0873-529; Abierto y Bloqueado B0873-530; Abierto y Bloqueado B0873-531; Abierto y Bloqueado B0873-532; Abierto y Bloqueado B0873-533; Abierto y Bloqueado B0873-534; Abierto y Bloqueado B0873-535; Abierto y Bloqueado B0873-536; Abierto y Bloqueado B0873-537; Abierto y Bloqueado B0873-538; Abierto y Bloqueado B0873-539; Abierto y Bloqueado B0873-540; Abierto y Bloqueado B0873-541; Abierto y Bloqueado B0873-542; Abierto y Bloqueado B0873-543; Abierto y Bloqueado B0873-544; Abierto y Bloqueado B0873-545; Abierto y Bloqueado B0873-546; Abierto y Bloqueado B0873-547; Abierto y Bloqueado B0873-548; Abierto y Bloqueado B0873-549; Abierto y Bloqueado B0873-550; Abierto y Bloqueado B0873-551; Abierto y Bloqueado B0873-552; Abierto y Bloqueado B0873-553; Abierto y Bloqueado B0873-554; Abierto y Bloqueado B0873-555; Abierto y Bloqueado B0873-556; Abierto y Bloqueado B0873-557; Abierto y Bloqueado B0873-558; Abierto y Bloqueado B0873-559; Abierto y Bloqueado B0873-560; Abierto y Bloqueado B0873-561; Abierto y Bloqueado B0873-562; Abierto y Bloqueado B08									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 28-11-2023 08:50:00

Estados: Operación Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 273

Total registros Subestación: 181

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309454	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizó mantenimiento al hardware de SCADA SP7 sitio 1 y sitio 2, de forma alternada. En el proceso del mantenimiento del sitio 1 se presentaron intermitencias en la supervisión de las instalaciones no mayor a 5 minutos.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Se realizó mantenimiento al hardware de SCADA SP7 sitio 1 y sitio 2, de forma alternada. En el proceso del mantenimiento del sitio 1 se presentaron intermitencias en la supervisión de las instalaciones no mayor a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:22	07-11-23 18:26
202309438	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA (S/R, REVISIÓN)	2083	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARNAS (S/R, REVISIÓN)	10056 10054 10052 10051 10049 10055 10053 10050	S/E PARNAS K9 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K7 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K4 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K3 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K2 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K1 (S/R, REVISIÓN) S/E PARNAS K2 (S/R, REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Parnas NUP(148): Término de conectividad de AT desde Regado de marco de línea Changos – Combos C3 hasta pararrayos y trampa de onda pafus 87 y 49 de la Diagonal N°7, con conexión a circuito energizado Línea Changos – Combos C3. Trabajos previos.	Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2X5, S246 (DODI TEN) con Bloques a la reconexión. Teneros, SE Combos: S2X1, S2X2 (DODI TEN) con bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 500kV Los Changos Parnas, C3 a 1.500kV Parnas Combin, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Parnas, instalación de tierras personales de bloqueo y puente supletorio durante conectividad de alta tensión en pafus 47 y 49 Respetar distancias de seguridad (consultar 5 metros de cm).	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:56	07-11-23 23:23	
202309384	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	28600	S/E PUNTA SIERRA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Aplicación de resina para el control de filtraciones de aceite en Transformadores de Corriente de 220kV, asociados al pafus S121, con equipo desconectado	Riesgo bajo, en equipo desconectado, realizado por personal calificado, con procedimiento de trabajo seguro	Para iniciar el trabajo de manera segura se abrió el S121, BEO-1, BEO-2 e instalar las torres provisionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 13:00	07-11-23 08:38	07-11-23 13:28
202309449	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	IMPLEMENTACION DE ALARMA B7B A SCADA	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS	PRECAUCION B7B - RTU SE CRUCERO	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:07	07-11-23 11:50
202309327	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	891	S/E CHUMAZQUITO	672 13223	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumazquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Romagosa y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar al S1CT y S28T de SE Chumazquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:18	07-11-23 18:39
202309327	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANSAMOS	17780 17781 17782 17783 17784 21129 21130 21131 21132 21133 21134 21135 21136	S/E ANSAMOS CBP1 S/E ANSAMOS CBP2 S/E ANSAMOS CBP3 S/E ANSAMOS CBP4 S/E ANSAMOS CBP5 S/E ANSAMOS CBP6 S/E ANSAMOS C1 S/E ANSAMOS C2 S/E ANSAMOS C3 S/E ANSAMOS C4 S/E ANSAMOS C5 S/E ANSAMOS C6	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación energizado de la S/E Angamos y Torres escometida N°1	Riesgo menor ya que se cumplió programa de lavado	Sulfatador y No Reconectar S210U, S210Z, S213, S218, S219, S224, S225, S226 en Angamos; Sulfatador y No Reconectar S225, S218, S217, S218 en Kapetui; Sulfatador y NR S227S en Borelio 1	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:31	07-11-23 18:16	
202309324	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORZONER	22787 22788 22789 22790 22791 22800 22822 17987 17988 17989 22823	S/E NORZONER 01 S/E NORZONER 02 S/E NORZONER 03 S/E NORZONER 04 S/E NORZONER 05 S/E NORZONER 06 S/E NORZONER 07 S/E NORZONER 08 S/E NORZONER 09 S/E NORZONER 10 S/E NORZONER 11 S/E NORZONER 12 S/E NORZONER 13 S/E NORZONER 14 S/E NORZONER 15 S/E NORZONER 16 S/E NORZONER 17 S/E NORZONER 18 S/E NORZONER 19 S/E NORZONER 20 S/E NORZONER 21 S/E NORZONER 22 S/E NORZONER 23 S/E NORZONER 24 S/E NORZONER 25 S/E NORZONER 26 S/E NORZONER 27 S/E NORZONER 28 S/E NORZONER 29 S/E NORZONER 30 S/E NORZONER 31 S/E NORZONER 32 S/E NORZONER 33 S/E NORZONER 34 S/E NORZONER 35 S/E NORZONER 36 S/E NORZONER 37 S/E NORZONER 38 S/E NORZONER 39 S/E NORZONER 40 S/E NORZONER 41 S/E NORZONER 42 S/E NORZONER 43 S/E NORZONER 44 S/E NORZONER 45 S/E NORZONER 46 S/E NORZONER 47 S/E NORZONER 48 S/E NORZONER 49 S/E NORZONER 50 S/E NORZONER 51 S/E NORZONER 52 S/E NORZONER 53 S/E NORZONER 54 S/E NORZONER 55 S/E NORZONER 56 S/E NORZONER 57 S/E NORZONER 58 S/E NORZONER 59 S/E NORZONER 60 S/E NORZONER 61 S/E NORZONER 62 S/E NORZONER 63 S/E NORZONER 64 S/E NORZONER 65 S/E NORZONER 66 S/E NORZONER 67 S/E NORZONER 68 S/E NORZONER 69 S/E NORZONER 70 S/E NORZONER 71 S/E NORZONER 72 S/E NORZONER 73 S/E NORZONER 74 S/E NORZONER 75 S/E NORZONER 76 S/E NORZONER 77 S/E NORZONER 78 S/E NORZONER 79 S/E NORZONER 80 S/E NORZONER 81 S/E NORZONER 82 S/E NORZONER 83 S/E NORZONER 84 S/E NORZONER 85 S/E NORZONER 86 S/E NORZONER 87 S/E NORZONER 88 S/E NORZONER 89 S/E NORZONER 90 S/E NORZONER 91 S/E NORZONER 92 S/E NORZONER 93 S/E NORZONER 94 S/E NORZONER 95 S/E NORZONER 96 S/E NORZONER 97 S/E NORZONER 98 S/E NORZONER 99 S/E NORZONER 100	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con sistema energizado de SE Norzoner.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norzoner: Sulfatador y Reconectar F/S S211 y S212, S/E Cruz: Sulfatador y Reconectar F/S S212 y S213, S/E La Cruz: Sulfatador y No Reconectar S221 - S222 - S21-T1 - S21-T2, S/E Barrios: Sulfatador y No Reconectar S221, S222, S20-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:22	07-11-23 18:16	
202309308	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LA GUAYAS	22688 22689 22702	S/E LA GUAYAS 01 S/E LA GUAYAS 02 S/E LA GUAYAS 03	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transmisión: S/E Lagunas 220 kV: Lavado de aislación equipos primarios Pafus 220kV, subestaciones, cadenas de las torres de las líneas principales y 2° y transformadores, montes de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafus: 02, 03, 04, 05, 06, 07, 08, 09, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35.	Trabajos de Transmisión: No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Trabajos de Transmisión: A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar interruptor S218. No reconectar interruptor S219. No reconectar interruptor S221.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:55	07-11-23 17:40	
2023100474	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Valdivia: Desmoldado en patio de 220 kV. Trabajos manual sin uso de maquinarias.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.000. Valdivia. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	10-11-23 18:00	09-11-23 10:37	09-11-23 17:42
202309309	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2607	S/E NOGALES 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafus 01. Cofinanciado con AES Gener.	Bajo	Actividades: S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del pafus 01. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 kV de S/E Nogales e interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Ventanas circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 kV a pafus de 220 kV 01 - Ventanas 1 o pafus 02 - Central Diagonal 01. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogales: Sulfatización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 10:30	07-11-23 09:15	07-11-23 11:15	
202309081	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	891	S/E CHUMAZQUITO	672 13223	S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizaron trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumazquito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S284 de SE Romagosa y el bloqueo de reconexión del S281 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar al S1CT y S28T de SE Chumazquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:18	07-11-23 20:08

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309052	Subestación	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMAS S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	611	S/E LAS PALMAS	16567	S/E LAS PALMAS JB	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Las Palmas: A solicitud de ENEL GP, por lavado de aislación en tensión a equipos primarios de S/E Canalé y línea de MT 230KV. Lo anterior considera orden de precaución sobre las protecciones de los pafos que alimentan o podrían alimentar pafos TT de S/E Canalé.	Bajo seguimiento al plan de maniobras de Transelac.	Condiciones requeridas: No reconectar S239 en S/E Las Palmas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 10:33	07-11-23 10:33	07-11-23 12:45
202308957	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	80	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E SECCIONADORA CANELA	297 8281	S/E SECCIONADORA CANELA S/E SECCIONADORA CANELA P1.1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó lavado de aislación en tensión a equipos primarios de S/E Canalé y línea de MT 230KV. Lo anterior considera orden de precaución coordinada con transelac en barra 220 kv N°2	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	se coordina con transelac precaución en barra 220 kv N°2	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	07-11-23 09:56	08-11-23 14:06
2023100395	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSAMISIÓN TRONCAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	1579	MARIA ELENA 220/22 KV BONIVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión TF T1 220/23 KV S/E María Elena a solicitud de Generación Solar Spa para realizar Pruebas a banchiquear 23 kv en S/E María Elena, considera inspecciones visuales.	El riesgo de la ferna es controlado por Generación Solar Spa.	SDO N° 5680 de ENOR a STT	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:08	07-11-23 13:14
2023086783	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPAA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPAA I2 S/E NUEVA LAMPAA I3 S/E NUEVA LAMPAA I5 S/E NUEVA LAMPAA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelac.	Trabajos por parte de Transelac.	Restricción de reconexión	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:42	07-11-23 18:36
2023088683	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO ATACAMA SPA. [3N, REVISION]	2062	Intervención	Origen Externo	Programada	2378	S/E IBERATACAMA	31945	S/E IBERATACAMA I2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación patio 220 KV S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y validados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Iberatamarca.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 KV S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y validados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Iberatamarca.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:20	07-11-23 14:23
2023098674	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO CABO LEONES S.A.	486	Intervención	Origen Externo	Programada	2035	S/E CENTRAL PANQUE EDUCO CABO LEONES I S.A.	12345	S/E CENTRAL PANQUE EDUCO CABO LEONES I S.1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación patio 220 KV S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y validados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación patio 220 KV S/E Matencillo, incluye marcos de barra principal, auxiliar y de línea. Trabajos solicitados por STN y validados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Central PE Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:20	07-11-23 14:23
2023095998	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	17298	S/E ANCOA KX2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección de terminación de pafos KX2 de S/E Ancoas.	Bajo	Actividades: S/E Ancoas Inspección de terminación a nivel de pafos a equipos primarios de pafos KX2 (requiere pafos de Cabo Rueda transferido K5 a K6 a K5). Condiciones: Equipo independiente. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Pafos Acceptor KX2 Ancoas - Terminal de Riego: Saco - Bloques del jefe de ferna. Subestación Ancoas, Delimitación de la zona de trabajo. Subestación Ancoas, Pafos K5 o K6 o K7 Transferido La definición al CDO en conjunto con Cabo Rueda.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:48	07-11-23 18:31
2023098635	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE EDUCO EL MANTEN SPA.	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PANQUE EDUCO EL MANTEN	25992	S/E PANQUE EDUCO EL MANTEN B7S	Roca y poder franga servidumbre	Sin Limitación	1.08kVr Química-Lapa, CL, Roca en franja de servidumbre.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Subestación El Manten: S2B71 Bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:13	07-11-23 17:09
2023098380	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA S/E MATENCILLO 220KV BPT-1 BA S/E MATENCILLO 220KV BPT-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, pafos I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I13, I14, I15, I16, I17, I18, I19, I20, I21, I22, I23, I24, I25, I26, I27, I28, I29, I30, I31, I32, I33, I34, I35, I36, I37, I38, I39, I40, I41, I42, I43, I44, I45, I46, I47, I48, I49, I50, I51, I52, I53, I54, I55, I56, I57, I58, I59, I60, I61, I62, I63, I64, I65, I66, I67, I68, I69, I70, I71, I72, I73, I74, I75, I76, I77, I78, I79, I80, I81, I82, I83, I84, I85, I86, I87, I88, I89, I90, I91, I92, I93, I94, I95, I96, I97, I98, I99, I100, I101, I102, I103, I104, I105, I106, I107, I108, I109, I110, I111, I112, I113, I114, I115, I116, I117, I118, I119, I120, I121, I122, I123, I124, I125, I126, I127, I128, I129, I130, I131, I132, I133, I134, I135, I136, I137, I138, I139, I140, I141, I142, I143, I144, I145, I146, I147, I148, I149, I150, I151, I152, I153, I154, I155, I156, I157, I158, I159, I160, I161, I162, I163, I164, I165, I166, I167, I168, I169, I170, I171, I172, I173, I174, I175, I176, I177, I178, I179, I180, I181, I182, I183, I184, I185, I186, I187, I188, I189, I190, I191, I192, I193, I194, I195, I196, I197, I198, I199, I200, I201, I202, I203, I204, I205, I206, I207, I208, I209, I210, I211, I212, I213, I214, I215, I216, I217, I218, I219, I220, I221, I222, I223, I224, I225, I226, I227, I228, I229, I230, I231, I232, I233, I234, I235, I236, I237, I238, I239, I240, I241, I242, I243, I244, I245, I246, I247, I248, I249, I250, I251, I252, I253, I254, I255, I256, I257, I258, I259, I260, I261, I262, I263, I264, I265, I266, I267, I268, I269, I270, I271, I272, I273, I274, I275, I276, I277, I278, I279, I280, I281, I282, I283, I284, I285, I286, I287, I288, I289, I290, I291, I292, I293, I294, I295, I296, I297, I298, I299, I300, I301, I302, I303, I304, I305, I306, I307, I308, I309, I310, I311, I312, I313, I314, I315, I316, I317, I318, I319, I320, I321, I322, I323, I324, I325, I326, I327, I328, I329, I330, I331, I332, I333, I334, I335, I336, I337, I338, I339, I340, I341, I342, I343, I344, I345, I346, I347, I348, I349, I350, I351, I352, I353, I354, I355, I356, I357, I358, I359, I360, I361, I362, I363, I364, I365, I366, I367, I368, I369, I370, I371, I372, I373, I374, I375, I376, I377, I378, I379, I380, I381, I382, I383, I384, I385, I386, I387, I388, I389, I390, I391, I392, I393, I394, I395, I396, I397, I398, I399, I400, I401, I402, I403, I404, I405, I406, I407, I408, I409, I410, I411, I412, I413, I414, I415, I416, I417, I418, I419, I420, I421, I422, I423, I424, I425, I426, I427, I428, I429, I430, I431, I432, I433, I434, I435, I436, I437, I438, I439, I440, I441, I442, I443, I444, I445, I446, I447, I448, I449, I450, I451, I452, I453, I454, I455, I456, I457, I458, I459, I460, I461, I462, I463, I464, I465, I466, I467, I468, I469, I470, I471, I472, I473, I474, I475, I476, I477, I478, I479, I480, I481, I482, I483, I484, I485, I486, I487, I488, I489, I490, I491, I492, I493, I494, I495, I496, I497, I498, I499, I500, I501, I502, I503, I504, I505, I506, I507, I508, I509, I510, I511, I512, I513, I514, I515, I516, I517, I518, I519, I520, I521, I522, I523, I524, I525, I526, I527, I528, I529, I530, I531, I532, I533, I534, I535, I536, I537, I538, I539, I540, I541, I542, I543, I544, I545, I546, I547, I548, I549, I550, I551, I552, I553, I554, I555, I556, I557, I558, I559, I560, I561, I562, I563, I564, I565, I566, I567, I568, I569, I570, I571, I572, I573, I574, I575, I576, I577, I578, I579, I580, I581, I582, I583, I584, I585, I586, I587, I588, I589, I590, I591, I592, I593, I594, I595, I596, I597, I598, I599, I600, I601, I602, I603, I604, I605, I606, I607, I608, I609, I610, I611, I612, I613, I614, I615, I616, I617, I618, I619, I620, I621, I622, I623, I624, I625, I626, I627, I628, I629, I630, I631, I632, I633, I634, I635, I636, I637, I638, I639, I640, I641, I642, I643, I644, I645, I646, I647, I648, I649, I650, I651, I652, I653, I654, I655, I656, I657, I658, I659, I660, I661, I662, I663, I664, I665, I666, I667, I668, I669, I670, I671, I672, I673, I674, I675, I676, I677, I678, I679, I680, I681, I682, I683, I684, I685, I686, I687, I688, I689, I690, I691, I692, I693, I694, I695, I696, I697, I698, I699, I700, I701, I702, I703, I704, I705, I706, I707, I708, I709, I710, I711, I712, I713, I714, I715, I716, I717, I718, I719, I720, I721, I722, I723, I724, I725, I726, I727, I728, I729, I730, I731, I732, I733, I734, I735, I736, I737, I738, I739, I740, I741, I742, I743, I744, I745, I746, I747, I748, I749, I750, I751, I752, I753, I754, I755, I756, I757, I758, I759, I760, I761, I762, I763, I764, I765, I766, I767, I768, I769, I770, I771, I772, I773, I774, I775, I776, I777, I778, I779, I780, I781, I782, I783, I784, I785, I786, I787, I788, I789, I790, I791, I792, I793, I794, I795, I796, I797, I798, I799, I800, I801, I802, I803, I804, I805, I806, I807, I808, I809, I810, I811, I812, I813, I814, I815, I816, I817, I818, I819, I820, I821, I822, I823, I824, I825, I826, I827, I828, I829, I830, I831, I832, I833, I834, I835, I836, I837, I838, I839, I840, I841, I842, I843, I844, I845, I846, I847, I848, I849, I850, I851, I852, I853, I854, I855, I856, I857, I858, I859, I860, I861, I862, I863, I864, I865, I866, I867, I868, I869, I870, I871, I872, I873, I874, I875, I876, I877, I878, I879, I880, I881, I882, I883, I884, I885, I886, I887, I888, I889, I890, I891, I892, I893, I894, I895, I896, I897, I898, I899, I900, I901, I902, I903, I904, I905, I906, I907, I908, I909, I910, I911, I912, I913, I914, I915, I916, I917, I918, I919, I920, I921, I922, I923, I924, I925, I926, I927, I928, I929, I930, I931, I932, I933, I934, I935, I936, I937, I938, I939, I940, I941, I942, I943, I944, I945, I946, I947, I948, I949, I950, I951, I952, I953, I954, I955, I956, I957, I958, I959, I960, I961, I962, I963, I964, I965, I966, I967, I968, I969, I970, I971, I972, I973, I974, I975, I976, I977, I978, I979, I980, I981, I982, I983, I984, I985, I986, I987, I988, I989, I990, I991, I992, I993, I994, I995, I996, I997, I998, I999, I1000, I1001, I1002, I1003, I1004, I1005, I1006, I1007, I1008, I1009, I1010, I1011, I1012, I1013, I1014, I1015, I1016, I1017, I1018, I1019, I1020, I1021, I1022, I1023, I1024, I1025, I1026, I1027, I1028, I1029, I1030, I1031, I1032, I1033, I1034, I1035, I1036, I1037, I1038, I1039, I1040, I1041, I1042, I1043, I1044, I1045, I1046, I1047, I1048, I1049, I1050, I1051, I1052, I1053, I1054, I1055, I1056, I1057, I1058, I1059, I1060, I1061, I1062, I1063, I1064, I1065, I1066, I1067, I1068, I1069, I1070, I1071, I1072, I1073, I1074, I1075, I1076, I1077, I1078, I1079, I1080, I1081, I1082, I1083, I1084, I1085, I1086, I1087, I1088, I1089, I1090, I1091, I1092, I1093, I1094, I1095, I1096, I1097, I1098, I1099, I1100, I1101, I1102, I1103, I1104, I1105, I1106, I1107, I1108, I1109, I1110, I1111, I1112, I1113, I1114, I1115, I1116, I1117, I1118, I1119, I1120, I1121, I1122, I1123, I1124, I1125, I1126, I1127, I1128, I1129, I1130, I1131, I1132, I1133, I1134, I1135, I1136, I1137, I1138, I1139, I1140, I1141, I1142, I1143, I1144, I1145, I1146, I1147, I1148, I1149, I1150, I1151, I1152, I1153, I1154, I1155, I1156, I1157, I1158, I1159, I1160, I1161, I1162, I1163, I1164, I1165, I1166, I1167, I1168, I1169, I1170, I1171, I1172, I1173, I1174, I1175, I1176, I1177, I1178, I1179, I1180, I1181, I1182, I1183, I1184, I1185, I1186, I1187, I1188, I1189, I1190, I1191, I1192, I1193, I1194, I1195, I1196, I1197, I1198, I1199, I1200, I1201, I1202, I1203, I1204, I1205, I1206, I1207, I1208, I1209, I1210, I1211, I1212, I1213, I1214, I1215, I1216, I1217, I1218, I1219, I1220, I1221, I1222, I1223, I1224, I1225, I1226, I1227, I1228, I1229, I1230, I1231, I1232, I1233, I1234, I1235, I1236, I1237, I1238, I1239, I1240, I1241, I1242, I1243, I1244, I1245, I1246, I1247, I1248, I1249, I1250, I1251, I1252, I1253, I1254, I1255, I1256, I1257, I1258, I1259, I1260, I1261, I1262, I1263, I1264, I1265, I1266, I1267, I1268, I1269, I1270, I1271, I1272, I1273, I1274, I1275, I1276, I1277, I1278, I1279, I1280, I1281, I1282, I1283, I1284, I1285, I1286, I1287, I1288, I1289, I1290, I1291, I1292, I1293, I1294, I1295, I1296, I1297, I1298, I1299, I1300, I1301, I1302, I1303, I1304, I1305, I1306, I1307, I1308, I1309, I1310, I1311, I1312, I1313, I1314, I1315, I1316, I1317, I1318, I1319, I1320, I1321, I1322, I1323, I1324, I1325, I1326, I1327, I1328, I1329, I1330, I1331, I1332, I1333, I1334, I1335, I1336, I1337, I1338, I1339, I1340, I1341, I1342, I1343, I1344, I1345, I1346, I1347, I1348, I1349, I1350, I1351, I1352, I1353, I1354, I1355, I1356, I1357, I1358, I1359, I1360, I1361, I1362, I1363, I1364, I1365, I1366, I1367, I1368, I1369, I1370, I1371, I1372, I1373, I1374, I1375, I1376, I1377, I1378, I1379, I1380, I1381, I1382, I1383, I1384, I1385, I1386, I1387, I1388, I1389, I1390, I1391, I1392, I1393, I1394, I1395, I1396, I1397, I1398, I1399, I1400, I1401, I1402, I1403, I1404, I1405, I1406, I1407, I1408, I1409, I1410, I1411, I1412, I1413, I1414, I1415, I1416, I1417, I1418, I1419, I1420, I1421, I1422, I1423, I1424, I1425, I1426, I1427, I1428, I1429, I1430, I1431, I1432, I1433, I1434, I1435, I1436, I1437, I1438, I1439, I1440, I1441, I1442, I1443, I1444, I1445, I1446, I1447, I1448, I1449, I1450, I1451, I1452, I1453, I1454, I1455, I1456, I1457, I1458, I1459, I1460, I1461, I1462, I1463, I1464, I1465, I1466, I1467, I1468, I1469, I1470, I1471, I1472, I1473, I1474, I1475, I1476, I1477, I1478, I1479, I1480, I1481, I1482, I1483, I1484, I1485, I1486, I1487, I1488, I1489, I1490, I1491, I1492, I1493, I1494, I1495, I1496, I1497, I1498, I1499, I1500, I1501, I1502, I1503, I1504, I1505, I1506, I1507, I1508, I1509, I1510, I1511, I1512, I1513, I1514, I1515, I1516, I1517, I1518, I1519, I1520, I1521, I1522, I1523, I1524, I1525, I1526, I1527, I1528, I1529, I1530, I1531, I1532, I1533, I1534, I1535, I1536, I1537, I1538, I1539, I1540, I1541, I1542, I1543, I1544, I1545, I1546, I1547, I1548, I1549, I1550, I1551, I1552, I1553, I1554, I1555, I1556, I1557, I1558, I1559, I1560, I1561, I1562, I1563, I1564, I1565, I1566, I1567, I1568, I1569, I1570, I1571, I1572, I1573, I1574, I1575, I1576, I1577, I1578, I1579, I1580, I1581, I1582, I1583, I1584, I1585, I1586, I1587, I1588, I1589, I1590, I1591, I1592, I1593, I1594, I1595, I1596, I1597, I1598, I1599, I1600, I1601, I1602, I1603, I1604, I1605, I1606, I1607, I1608, I1609, I1610, I1611, I1612, I1613, I1614, I1615, I1616, I1617, I1618, I1619, I1620, I1621, I1622, I1623, I1624, I1625, I1626, I1627, I1628, I1629, I1630, I1631, I1632, I1633, I1634, I1635, I1636, I1637, I1638, I1639, I1640, I1641, I1642, I1643, I1644, I1645, I1646, I1647, I1648, I1649, I1650, I1651, I1652, I1653, I1654, I1655, I1656, I1657, I1658, I1659, I166											

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023098295	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5387, se solicita bloqueo a la reconexión (reinstalado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:08	07-11-23 16:43
2023098295	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5392, se solicita bloqueo a la reconexión (reinstalado interruptor 52H1 de Tap OFF Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 11:14	07-11-23 18:17
2023097925	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bafno	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 09:58	07-11-23 16:18
2023098246	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALDIVIA S.A.[In_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	26171	S/E MANTENCILLO HS [In_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Manteñcillo. Incluye desarmado pafio 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 52H6 S/E Manteñcillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Manteñcillo. Incluye desarmado pafio 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 52H6 S/E Manteñcillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 11:32	
2023097995	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	412	Intervención	Origen Interno	Programada	2022	S/E BOURBO		telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Habilitación de enlace de comunicaciones AES Laberinto - Bafno	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Possible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 09:58	08-11-23 12:11
2023098234	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Manteñcillo. Incluye desarmado pafio 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios, marcos de línea, barra y auxiliar en S/E Manteñcillo. Incluye desarmado pafio 110 kV. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:53	07-11-23 11:32	
2023098171	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poda faja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5414 se solicita: Bloqueo a la reconexión (reinstalado del interruptor 52A2 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión (reinstalado interruptor 52A7) de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 17:21
2023098244	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1217	S/E MAULE A3	Roca y poda faja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según Sodi 5335, se solicita bloqueo a la reconexión (reinstalado Interruptor 52A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 18:28
2023098158	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roca y poda faja servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 5325, se solicita bloqueo a la reconexión (reinstalado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B11 y 52B12 de S/E Notulín.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:00	07-11-23 18:11
2023098129	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	3971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lugares: Lavado de aislación equipos primarios Pafio 120kV, patentes, cables de los marcos de los buses principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo a la dirección del viento contempla los siguientes pafios: ICE2, RL, ICE, JT, IT, RL, H6, RL, H4, RL, RL, DOL, RL, RL, RL, RL, RL, RL.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria 5217 No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 17:33	
2023098118	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JANSUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	16390	S/E ANCOA K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelac, se requiere transferir Pafio K5 a pafio espectador K92 en S/E Ancoa por trabajos de inspección termovisión a nivel de pafio a equipos primarios de pafio K92.	Riesgo a controlar por Transelac.	Asociado a SO 2023095998 (Transelac).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:54	07-11-23 18:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100263	Subestación	Ejecución Estación	ALTO JARUEL TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	360	S/E ALTO JARUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Probar las Not-stand-by de servidores SCADA principal y respaldo Centro de control e instalación multi usuario buildier microSCADA.	Riesgo: Posible pérdida de telecontrol desde ambas Scada por máximo 5 minutos. (Debido al reinicio si fuera necesario).	Posible afectación a la operación: Pérdida total del SCADA que obligará a un arranque desde 0. Independientemente estimado menor a 10 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:26	07-11-23 17:07
2023097840	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	114	HUAPLEN TR1 220/154/88KV 3X100MVA + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Actividades: S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C1 a línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 a Palo Aguapilal, A003 Huaplen a barra 154 kV Huaplen y Palo Linea LAG3, HLP Pátero Power o B. Monofásico D1, 220/154/88 kV, Huaplen a barra Transferencia 154 kV-Huaplen a Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgo del tipo de falla: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097839	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	2493 12379	S/E HUAPLEN AR S/E HUAPLEN A3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Actividades: S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C1 a línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 a Palo Aguapilal, A003 Huaplen a barra 154 kV Huaplen y Palo Linea LAG3, HLP Pátero Power o B. Monofásico D1, 220/154/88 kV, Huaplen a barra Transferencia 154 kV-Huaplen a Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgo del tipo de falla: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097838	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	489 1663	BA S/E HUAPLEN 154KV BP1 BA S/E HUAPLEN 154KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Actividades: S/E Huaplen: Levantó de aislación al paflo AR, AT1, AL, A2, A3, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 a línea 154 kV Huaplen-San Vicente, C2 a Palo Aguapilal, A003 Huaplen a barra 154 kV Huaplen y Palo Linea LAG3, HLP Pátero Power o B. Monofásico D1, 220/154/88 kV, Huaplen a barra Transferencia 154 kV-Huaplen a Línea 154 kV Huaplen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgo del tipo de falla: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23		
2023097835	Subestación	Ejecución Estación	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA IT	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No recomendar S212 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación a equipos primarios en S/E Lagunas, marcos de línea, barra y transferencia. Trabajos realizados por Transmatic. Condiciones requeridas: No recomendar S212 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:53	07-11-23 18:10
2023097536	Subestación	Ejecución Estación	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 Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de S. Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S284 de S5 Pelequen, bloqueo de reconexión del S282 de S5 San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Matilla Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:18	07-11-23 18:40
2023097433	Subestación	Ejecución Estación	PARQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUILLAGUA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmatic. Condiciones requeridas: No recomendar S212 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV Lagunas - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20-Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transmatic. Condiciones requeridas: No recomendar S212 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:53	07-11-23 20:15
2023097431	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	2160 2161	BA S/E LAQUINAS 220KV BP1 BA S/E LAQUINAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Palo 220KV, pedestales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al evento y a la dirección del viento controlado los siguientes paflos: K22, JL, KE, J7, FT, JH, J6, J5, J4, J3, J2, J1, J03, J15, J12, J14, J04, J05. Restricciones: Lagunas, S211, S212, S215, S216, S2AC2, S219, S215, S217, S218, S2103 No recomendar Ganglitos, S211, S212, S215, S216 No recomendar S/E San Simón: S214, S215, S216 S202 S202 No recomendar Frontera, S214, S215 No recomendar S/E Tap Off No hay. Victoria: S211 S203 S203 a SQM N. Victoria y a S203 CC RNEB No recomendar S/E Collahuasi: S211, S212 S202 S202 No recomendar S/E Nueva Pasa Almorote: S218, S219 S203 S203 No recomendar S/E Tap Off Quilagua: S211 S203 S203 No recomendar Lagunas, S211, S214, S2AC2 S203 S203 No recomendar Lagunas, S211, S212, S215, S216 S202 S202 No recomendar Lagunas, S211 S203 S203 No recomendar Lagunas, S211 S203 a SQM N. Victoria y a S203 RNEB No recomendar Lagunas, S211 S203 S203 No recomendar S/E Groupa Salar: S211 S203 S203 No recomendar Matilla, S212 No recomendar	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:30	07-11-23 18:31		
2023097319	Subestación	Ejecución Estación	ST5	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1756	S/E PICHIL	1290	PICHIL 66/23KV SEMUA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Fase que consiste en realizar medidas de resistencia de aislación y protecciones mecánicas del transformador. Mientras se realizan las tareas se bloquearán las vías de trip asociadas a las protecciones mecánicas del T1. las protecciones B771, PROT. S315/S316 T1 quedarán activas para proteger al paflo de transformación.	El riesgo de la tarea es bajo y controlado.	PT 2023-08352 registro interno ST5.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	08-11-23 14:26	08-11-23 17:00
2023082619	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S556, se solicita bloqueo a la reconexión (reemplazado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden) y bloqueo a la reconexión (reemplazado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías) por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 12:00	07-11-23 06:08	07-11-23 11:40	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100473	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_emergencia	otro- grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Las Violetas: Desmalezado en parte de 66 KV. Trabajos manual sin uso de maquinarias..	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: 55.00.- VIO.- Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Riesgos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	10-11-23 18:00	10-11-23 15:22	10-11-23 16:33
2023097544	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	386	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23335	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin Limitaciónes	A solicitud de Colihueo, proyecto C20-, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SANCHE LAGUNAS 3 TRANSELEC- 220 KV PK 59+773, vano entre 6471 Y 6472, Y FRONTERA- LAGUNAS 3 TRANSELEC- 220 KV PK 59+805, vano entre 6483 Y 6484, en apoyo a los trabajos de construcción de accesorios Para Cauce entre vano, se contemplar Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, reubicación, perfilado de plataforma declarada en IFA, posteriormente Apertura de Pista, tirado, ensayo de ducto, instalación, curvado, reinstalación y bajada de tubería.	El riesgo en bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap OFF N. Victoria: Condición de No reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:51	07-11-23 20:20
2023102443	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Lagunas: Lanado de alación Paflo KC2 (25KCE2, 89KCE2-1, 89KCE2-2, 89KCE2-3, YCKC2 1PKC2,PKC2,89KCE2-3 Y 89KCE2-4), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales y transferencia, marcos de líneas. Restricciones: Lagunas: Paflo KC2: Indisponibles. Lagunas: S215, S216, S218, S219, S2111, S2115 No reconectar Lagunas, S219 (señalar SDO con interchil) No reconectar instalaciones en Riesgo. Barras 220 KV, Sección 2-Lagunas o Banco CC.EE. 02, 220 KV- Lagunas Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	Bajo	No tiene consumo afectado				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 13:40	07-11-23 15:51		
2023096700	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	3372	S/E PUNTA DE CORTES C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador As. Lourdes de S/E Punta de Cortis, por auditoría de protecciónes, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Interruptor S2C2 alimentador As. Lourdes de S/E Punta de Cortis se encuentra normalmente abierto y sin carga.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno a CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C3 asociado al alimentador As. Lourdes de S/E Punta de Cortis, por auditoría de protecciónes, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Interruptor S2C2 alimentador As. Lourdes de S/E Punta de Cortis se encuentra normalmente abierto y sin carga.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 13:00	07-11-23 09:48	07-11-23 12:57
2023099017	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIMISORA ELÉCTRICA DE CALQUILLA LTDA.	41	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	12197	S/E SAN LUIS 113-14	Roca y pade franja sendentier	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transalec, se requiere la No reconexión de Paflo 113-14 de S/E San Luis por trabajos de pade de árboles en faja de sendentier de la línea 220 KV San Luis - Quintero.	Riesgos a controlar por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:36	07-11-23 16:30
2023096669	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSIMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24318	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de (TRANSELEC) EOP Renovables Chile SPA, Cauce de línea bajo L. 20220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316.	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para recomenzar.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Sulfatizar y no reconectar S214 SE La Cebada Sulfatizar y no reconectar S212	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:09	07-11-23 20:20
2023096590	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSIMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roca y pade franja sendentier	Sin Limitaciónes	A través de SDO 5270 empresa Transalec, solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S221 de SE Tap Off Rio Toltén por trabajos de corte y pade de árboles en línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria	Solicitud por requerimiento de Transalec quien debe suspicificar los riesgos asociados	SE Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:03	07-11-23 16:25
2023099289	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Iodi 5403, se solicita bloqueo a la reconexión (removiendo) interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 06:08	07-11-23 16:43
2023093926	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSIMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	745	LOS LAGOS 66/23.8KV 11-38MVA CTC	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Realizar Medidas Resistencia de Adifiles a Protecciónes Mecánicas del Transformador T1	Riesgo bajo y controlado.	Registro Interno PT 2023-08344. 1.- SE BLOQUEARÁN LAS VAS DE TRIP ASOCIADAS A LAS PROTECCIONES MECÁNICAS T1; 2.- PROT. EPTL, PROT. S/5 SIN T1, QUEDAN OPERATIVOS PARA PROTEGER AL PAÑO DE TRANSFORMACIÓN.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	09-11-23 18:00	07-11-23 15:08	07-11-23 17:30
2023094985	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 Limitaciónes	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SDO 03/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2C1 S/E Peliqueñ, único alimentador Santa Rosa y Crea 150V T1 S/E Peliqueñ. Lo anterior por faenas cercanas a redes MT, de ampliación de S/E Peliqueñ.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Faenas cercanas en redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:18	07-11-23 16:40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023094201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Alacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B06-1 y B06-2.	Medio	Restricciones: SE Alacama, Interruptor 526 transferido. Unidad T02A de Central Alacama permanece disponible a través de pallo #6. Subestación Alacama, 520R con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Pallo Transformación L06-Alacama a Barra Transferencia 220 kV-Alacama a Barra 220 kV, Sección 2-Alacama. Temperalidad de los Riegos: Al inicio, al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Riego Riesgos del jefe de faena: Subestación Alacama, Verificar conductores desvinculados entre B06-2 y B06-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Alacama, Verificar desvinculados conductores entre B06-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Alacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:19	07-11-23 17:52	
2023094180	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Alacama: NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Disconectores B06-1 y B06-2.	Medio	Restricciones: SE Alacama, Interruptor 526 transferido. Unidad T02A de Central Alacama permanece disponible a través de pallo #6. Subestación Alacama, 520R con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: Pallo Transformación L06-Alacama a Barra Transferencia 220 kV-Alacama a Barra 220 kV, Sección 2-Alacama. Temperalidad de los Riegos: Al inicio, al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Riego Riesgos del jefe de faena: Subestación Alacama, Verificar conductores desvinculados entre B06-2 y B06-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Subestación Alacama, Verificar desvinculados conductores entre B06-1 y Barra 220 kV Sección N°2. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desvinculados. Nota: Trabajos coordinados con Enel Generación, Central Alacama.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:19	07-11-23 17:52	
2023092899	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	974	S/E FATAMA	881	S/E FATAMA C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Con motivo de la incorporación del PM20 San Ramon en SE Fatima, Se requiere de la modificación de ajustes del interruptor 52C5 Alimentador Líndero SE Fatima. Los nuevos ajustes están regulados por estudio de protecciones enviado al CEN 13-10-2023.	Riesgo Medio y Controlado.	Se mantendrá la correcta coordinación de ajustes entre el cableara 52C4 y los generales MT 52C1 y 52C2 de SE Fatima. Los trabajos se realizan tomando todos los recaudos en materia de seguridad. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:18	07-11-23 18:40	
2023093929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	159	RE S/E CUMBRE R3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación ventilación forzada en fase N°3 del Reactor de Línea R3.	Riesgo de operación no deseada, descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previo al acercamiento, respetar 5 reglas de oro.	Condiciones operacionales requeridas: Fase 2 transferida a fase de reserva. Disconectores B0632-2-F3 y B0632-F3 abiertos y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:34	07-11-23 18:36	
2023101374	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMARAÑA ENERGÍA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Peseoso	1887	S/E RELAR	17939 22603 22604 22605 22607 22608	S/E RELAR B07 S/E RELAR J2 S/E RELAR JS S/E RELAR JR S/E RELAR JTG S/E RELAR JTV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo por inspección en interruptor en interruptor de 11 y pruebas de apertura y cierre para interruptor 52173, desconectores B071A-1, B071A-2 (asociado a F 202 B004240). Para la realización de la inspección y pruebas operativas se requiere desconectar la barra Katar B07 220 kV. Monitores requeridos: Barra 5205 Interruptor 5205 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091A (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091B (ABIERTO y BLOQUEADO) Barra 5208 Interruptor 5208 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091A (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091B-1A (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091B-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B091B-3 (ABIERTO y BLOQUEADO). Barra 52072 Interruptor 52072 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B0917-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B0917-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Disconector B0917-3 (ABIERTO y BLOQUEADO). Barra 5202	Riesgo bajo. Los monitores se realizan en coordinación con Centro de Control de Aparatos y unidades de generación. Nota: Turno de servicio. Monitores se realizan con línea Circuito 2 Katar-Kapator desconectada.	Unidad T02 indisponible desde activación de solicitud de desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 07:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:17	07-11-23 18:11	
2023098871	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	MALLOCO 110/12KV 22.4MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo Monitor Temperatura transformador N°2	Trabajo en riegos asociados.	Mantenimiento correctivo transformador N°2 Reemplazo Monitor Temperatura	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:02	07-11-23 14:33
2023094947	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVEBA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVEBA	15766	S/E CENTRAL JAVEBA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de CSE: Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Icastra.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Icastra: Deshabilitar reconexión automática 52H0.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 17:00	07-11-23 07:50	07-11-23 14:21
2023099667	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23300 23301 24150	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1 S/E TAP OFF EL NEGRO E1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos asociados al Pallo del Transformador Lado 110 y 23 Kv, incluye portal del Tap-Off y Barra de 23 kV. Método a distancia.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar 52HT1, 52ET1, 52ET2, 52ET3. -S/E Capicornio: No Reconectar 52H2. -S/E Alburquerque: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:26	07-11-23 10:32	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103025	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	26106 26107 21150	S/E LOS MAQUIS (B [Bn_REVISION] S/E LOS MAQUIS 120 [Bn_REVISION] S/E LOS MAQUIS (B120 [Bn_REVISION])	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE (Mesaeta Los Andes, según SD 2023091546) se requiere cerrar Paflo 29 de S/E Los Maquis para energizar LT 220kV Los Maquis - Mesaeta Los Andes.	Riesgo a controlar por RNE.	Se energizará LT 220kV Los Maquis - Mesaeta Los Andes por paflo 29 (Barra n°2) de S/E Los Maquis, dejando abierto los paflos Paflos 15 y 17 de S/E Los Maquis, la barra 2 de 220kV SE Los Maquis quedará energizada en vacío a través del paflo 66 de SE Los Maquis, condición para energización de línea de 220 kV Los Maquis - Mesaeta Los Andes.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 08:00	07-11-23 22:17
2023103026	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	3140	BA S/E LOS MAQUIS 220KV B2 [Bn_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de RNE (Mesaeta Los Andes, según SD 2023091546), se solicita conectar LT 220kV Los Maquis - Mesaeta Los Andes. Se requiere abrir los interruptores 89 y 17 (asociados a barra n°2) dejando barra 2 de 220 kV de SE Los Maquis energizada en vacío a través de paflo 66 de S/E Los Maquis. Trabajos asociados a SD 2013101025.	Riesgo a controlar por RNE (Mesaeta Los Andes).	LT 220kV Los Maquis - Mesaeta Los Andes se alimentará por Paflo 66 (Paflo 66 - Barra n°2) de S/E Los Maquis.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 08:00	07-11-23 23:17
2023100071	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	21190	S/E ARICA B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento anual Tap GRT Quark, asociado a desconectar de ATB3 en SE Arica, SD 2023100072	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Se condiciones, en SE Arica, el selector de las protecciones del Paflo B5, se debe cambiar y mantener en "VALORADO" durante el empuje. Se controlará transferencia por el paflo B6 de Tap GRT Quark bajo 34 MVA (sección de sobrecorriente ajustada a 250 A equivalentes a 28.5 MVA@66 kV).	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 05:10	10-11-23 18:30	07-11-23 05:05	09-11-23 17:58
2023100402	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	3982 17460 17441	S/E PANAMERICANA A8 S/E PANAMERICANA A1 S/E PANAMERICANA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de la subestación al arranque 110 KV n°2 por trabajo en SD 2023100399	Maniobras remotas de cambio de arranque 110 KV	Solo maniobras remotas	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 01:00	09-11-23 05:00	07-11-23 00:56	08-11-23 08:55
2023100338	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	853	S/E EJERCITO	26078	S/E EJERCITO B9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paflo 5289 de S/E Ejercito, debido a la atención de punto con sobre temperatura en el interruptor 5289 de S/E Ejercito.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del paflo 5289 de S/E Ejercito (LT Alonso de Ribera-Ejercito) será regulada por las líneas LT Alonso de Ribera-Colón de Ejercito y las líneas LT Concepción-Ejercito N1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 00:00	07-11-23 07:00	07-11-23 01:12	07-11-23 05:07
2023090806	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	276	S/E CENTRAL TERNOPACIFICO	5424 816 25581 25584	S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 11 S/E CENTRAL TERNOPACIFICO S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 13 S/E CENTRAL TERNOPACIFICO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que	Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 00:00	08-11-23 23:59	07-11-23 06:23	08-11-23 22:05
2023092621	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	792	S/E QUIPUF	380	QUIPUF 110/12kV 25MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo a los interruptores HT2 y CT2 asociados al transformador 110/12 kV n°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo a los interruptores HT2 y CT2 asociados al transformador 110/12 kV n°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 00:00	07-11-23 09:00	07-11-23 00:30	07-11-23 08:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG()	Unidad()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202300053	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	341	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	777	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inspección a 50V de 27 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de sala de fuerza.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga con Unidad Generadora TG2 (TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO U2) a potencia nominal, con un máximo de inspección al 50V de 27 MW. Condiciones requeridas: Ter San Lorenzo U2 en servicio y a disposición de sala de fuerza.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-23 20:00	07-11-23 22:30	07-11-23 20:46	07-11-23 22:00
202309707	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	206	TER SAN BERNI I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas potencia máxima en ciclo combinado y con Petróleo	Riego bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		07-11-23 18:00	08-11-23 00:00	07-11-23 13:30	08-11-23 02:45
202309033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Protocolo de pruebas para validar nuevo POC en 33 KV y modo de control del al parque eólico Campo Lindo.	Actividad sin riesgo para el sistema.		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 10:45	07-11-23 16:00	07-11-23 10:41	08-11-23 09:09
2023021496	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	Desconexión de curso forzoso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	Desconexión de curso forzoso de la central para realizar inspección, reaporte de componentes en celda de MT por aumento gradual en la temperatura.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)		07-11-23 10:14	07-11-23 12:00	07-11-23 10:14	07-11-23 11:50
2023099938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PVV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	17	Se realizaron 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 15h y 19 a 24h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 2567 8035, en las cuales se realizaron durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será superada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario no nocturno.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 10:00	07-11-23 13:59	07-11-23 10:47	08-11-23 09:35
2023097917	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLECO SUR	4210	PE MALLECO SUR - TIPO 1 (J.L.B [MW])	Otro Tipo de Trabajo	10.8	Se realizó monitoreo de ruido por ICA para el Parque eólico. Para lo cual se detendrán los siguientes turbinas: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 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)		07-11-23 10:00	07-11-23 11:00	07-11-23 09:47	07-11-23 11:10
2023097900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLORI S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUELOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	36	Se efectuará inspección de tableros de comunicaciones de central Los Quilós, en sala de servidores, sala de repuesto y eléctrica. Objeto continuar con la separación de las comunicaciones de Colbun/Cabo.	Riesgo bajo de pérdida de comunicaciones Red administrativa, CCTV.	Se efectuará inspección de tableros de comunicaciones de central Los Quilós, en sala de servidores, sala de repuesto y eléctrica. Objeto continuar con la separación de las comunicaciones de Colbun/Cabo.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 09:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:01	07-11-23 19:13
2023020042	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLORI S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	157	HP BLANCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	19	Se realizará desconexión de la Línea 12kv que alimenta la columna de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fuerza.	Se realizará desconexión de la Línea 12kv que alimenta la columna de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fuerza.	Se realizará desconexión de la Línea 12kv que alimenta la columna de carga blanco, por paso de camión con contenedor para instalación de fuerza.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		07-11-23 08:30	08-11-23 18:00	08-11-23 13:51	08-11-23 17:50
2023100345	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN SOLAR SPA	367	Desconexión	Origen Interno	Programada	394	PPV MARIA ELENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas a Switchgear 22 KV en S/E Maria Elena, considera inspecciones visuales. Condiciones requeridas: PPV Maria Elena fuera de servicio y desconectada. Centro de transformación 1 a 43 alertas, alimentado y con bloqueo total.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Pruebas a Switchgear 22 KV en S/E Maria Elena, considera inspecciones visuales. Condiciones requeridas: PPV Maria Elena fuera de servicio y desconectada. Centro de transformación 1 a 43 alertas, alimentado y con bloqueo total.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:15	07-11-23 19:41
2023100244	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMARVIDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1708	PE MESAMARVIDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	12.5	Desconexión circuito 3 de PE Mesamarvida por pruebas eléctricas a transformador BMT a nuevo WTG 43 Bis (genera limitación a 10.5 MW)	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura		No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		07-11-23 08:00	07-11-23 19:00	07-11-23 10:53	08-11-23 20:48
2023099945	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP ISLA	42	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere unidad desconectada para realizar mantenimiento preventivo de anillos sistema de excitación y mediciones de aislamiento rotor.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		07-11-23 08:00	07-11-23 11:00	07-11-23 09:20	07-11-23 11:14

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG1	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023100438	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBON S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUQUITO	64	HP CHACABUQUITO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPE Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	MPE Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	MPE Inspección Turbina/Rodete Chacabquito I	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 07:31	07-11-23 18:36
2023100096	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV CDVA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	174.25	Conexión de circuitos del sistema BESS a la entrada de los módulos del PSES	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo y procedimientos.	Para la realización del conectorado se requiere desconectar PB_28 de PPV Coysa y conectar de manera segura el PB_28 al sistema Bess.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 08:00	08-11-23 20:00	07-11-23 08:16	13-11-23 19:21
2023100385	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PPV MARZANO [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	60	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PFC para cumplir con las exigencias indicadas en el Anexo Técnico "Regulativa Técnica Mínima de Instalaciones que se Interconectan al SEN" y lo indicado en el capítulo 6 de la NTC-03 para el proyecto RUP 3453 PPV El Mansaro (pruebas para la homologación del medio dinámico, potencia máxima, sistema eléctrico, parámetros de partida y detención)	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Se requiere la planta sin limitación para realizar pruebas internas a nivel de Inversor y PFC	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 07:00	10-11-23 20:00	07-11-23 07:12	10-11-23 20:07
2023099377	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de parámetros operacionales P, Q, Pmax, PR en régimen de máxima eficiencia.	El riesgo será el bajo de acorde análisis matriz de riesgo de la compañía	Para las pruebas se requiere energizado todos los Inversores al 100% de su producción. Se requiere sin limitación la generación (no participar en promotor) del parque desde inicio disponibilidad de recurso hasta su peak 88 MW, para seguimiento de parámetros operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			07-11-23 07:00	07-11-23 19:00	07-11-23 08:00	07-11-23 18:50
2023099358	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICOSART SPA	189	Intervención	Origen Interno	Programada	628	TER LLANOS BLANCOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de inyección de energía hasta 250MW con las unidades generadoras de forma independiente, para verificar el correcto su funcionamiento y el de sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			07-11-23 07:00	07-11-23 08:00	07-11-23 07:00	07-11-23 07:19
2023098095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOFACIFICO	456	TER TERMOFACIFICO (U1-U8)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión (Subestación y línea de 220 KV).	Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión (Subestación y línea de 220 KV).	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)			07-11-23 08:00	08-11-23 23:59	07-11-23 18:00	08-11-23 18:01

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100405	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	459	CHENA - LO ESPEJO 110KV	935	CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador de potencial lado línea y a desconectar lado línea del circuito N°1 Chena-Espajo en S/E Cisterna. Se seleccionó como el circuito N°2 debido a que el circuito N°1 no aparece como compuesto en Normativa	Trabajos con riesgo controlado en el Circuito N°1 Chena-Espajo	Trabajos del plan de mantenimiento anual de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55
2023100403	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	470	LO ESPEJO - OCHOAVERA 110KV	894	TAP LA CISTERNA - TAP LO ESPEJO FFCC 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador de potencial lado línea y a desconectar lado línea del circuito en S/E Cisterna	Trabajos con riesgo controlado	Trabajos del plan de mantenimiento anual de SAESA	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55
2023100401	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	1015 1016 1018	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SIBERNADO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de recomenón del circuito por trabajos en 102023100399	Restricción de recomenón del circuito	Restricción de recomenón	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:20	08-11-23 08:55
2023100399	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACACIAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cierre de puentes en estructuras N°45 y N°65	Trabajos en cercanía al circuito N°2 energizado	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 23:00	08-11-23 07:00	07-11-23 22:19	08-11-23 08:55
2023094817	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Desconexión	Origen Interno	Programada	842	TAP CHAÑARES - CHAÑARES 110KV	1641	TAP CHAÑARES - CHAÑARES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	mantenimiento preventivo verificación de cables, maniobras de aperturas y cierres, control en equipos comprobar la ausencia de ruido, verificar el estado mecánico	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Parque sin generacion por falta de recurso	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 19:00	08-11-23 06:00	07-11-23 19:45	07-11-23 22:45
2023099105	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUEILUTA - NOGALES 220KV	1384	QUEILUTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo #6. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 2 de 220 Kv en S/E Nogales y a la línea de 220 Kv Quilicura - Nogales circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 2 de 220 Kv o paflo de 220 Kv /3. Central Diagonal o línea de 220 Kv Quilicura - Nogales circuito 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: S/E Nogales: Subalimentación y delimitación de la zona de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 16:30	07-11-23 17:30	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09		
2023097786	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURELUNQUE 154KV C1 CENTRAL CURELUNQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAQUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	1299 1300 1301 1302		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Currelunque: Desmalezado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipress-Rafus, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Currelunque, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 15:00	07-11-23 17:00	07-11-23 14:29	07-11-23 15:33	
2023099167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nogales: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paflo #A. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 1 de 220 Kv en S/E Nogales y línea de 220 Kv Nogales - Los Villos circuito 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Barra 1 de 220 Kv o línea de 220 Kv Nogales - Los Villos circuito 2 o paflo /3 - Central diagonal. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: Subalimentación y delimitación de la zona de trabajo.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 13:30	07-11-23 15:00	07-11-23 05:15	07-11-23 15:33		
2023097783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	1388	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Isla: Desmalezado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Isla-Cipress, C1 o L 154KV Isla-Cipress, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: Subestación Isla, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 13:00	07-12-23 14:00	07-11-23 12:57	07-11-23 14:19	
2023097782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C1	1303	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL SLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Isla: Desmalezado y aplicación de herbicida en paflo de 154KV.- Instalaciones en Riesgo: L 154KV Isla-Cipress, C1 o L 154KV Isla-Cipress, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: Subestación Isla, Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 13:00	10-11-23 14:00	07-11-23 12:57	07-11-23 14:19	
2023100462	Línea	Ejecución Exitosa	TAMAKARA ENERGIA SPA	398	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoco	2093	KELAR - KAPATUR 220KV	2038	KELAR - KAPATUR 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión Línea #2 220 KV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52173 y desconectores 89173.1, 89173.2 con barra Kelar 220 KV BPF Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 5219 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8919-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8919-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Interruptor 52120 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 89120-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 89120-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras requeridas en S/E Kelar: Interruptor 5121 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8912-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8912-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODM69	Riesgo bajo, monitoreo se realizará previa coordinación entre centro de control STN y Kelar. Durante la realización de las maniobras las unidades en central Kelar se encuentran fuera de servicio.	Desconexión Línea #2 220 KV Kelar Kapatur Circuito 2 para realizar trabajos de inspección y pruebas operativas en interruptor 52173 y desconectores 89173.1, 89173.2 con barra Kelar 220 KV BPF Desenergizada. Maniobras requeridas en S/E Kapatur: Interruptor 5219 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8919-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8919-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Interruptor 52120 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 89120-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 89120-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras requeridas en S/E Kelar: Interruptor 5121 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8912-1 (ABIERTO y BLOQUEADO) Desconector 8912-2 (ABIERTO y BLOQUEADO) Maniobras detalladas en SODM69	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 16:16	10-11-23 23:59	07-11-23 16:18	15-11-23 16:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinación	Tipo Actividad	Origen	Tipo Programación	ODU	Línea	ODU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Patencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023090141	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSGASIÓN S.A.	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	783 787	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C1 TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Por PES de Nueva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la línea con el fin de sectionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dependiente al extremo en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se emplea como obra previa para realizar la ampección por primera vez del punto B1 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de sectionamiento de la línea.	Por PES de Nueva SE Litoral Central NUP 884, se requiere desconectar la línea con el fin de sectionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, dependiente al extremo en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se emplea como obra previa para realizar la ampección por primera vez del punto B1 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:30	07-12-23 18:00	07-12-23 06:59	07-12-23 18:40
2023090921	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRRHUE 33KV	814	HUALTE - QUIRRHUE 33KV C1	Obras Civiles	Sin Licencia	Requisar reconexión del interruptor 52F11 de la Hualte por trabajos de obras civiles bajo la L Hualte Quirrhue.	Riesgo medio con bloqueos.	Trabajos de obras civiles bajo la LAT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:01	07-12-23 18:00	07-12-23 15:32	07-12-23 18:29
2023090173	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3558 3560 3562	ALGARROBAL - EST 141C 220KV C1 ALGARROBAL - EST 141A 220KV C1 ALGARROBAL - EST 141B 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Licencia	S/E Matencillo: Lavado de aislación equipos de patio, según SODI N° 2914.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	S/E Algarrobal: No reconectar 5212, 5213, 5215, 5216, 5218, 5219.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:00	07-12-23 18:00	07-12-23 06:11	07-12-23 14:06
2023090203	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2	2949 2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2 MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Licencia	Trabajos de Trámehes: S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, patios C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8, C9, C10, C11, C12, C13, C14, C15, C16, C17, C18, C19, C20, C21, C22, C23, C24, C25, C26, C27, C28, C29, C30, C31, C32, C33, C34, C35, C36, C37, C38, C39, C40, C41, C42, C43, C44, C45, C46, C47, C48, C49, C50, C51, C52, C53, C54, C55, C56, C57, C58, C59, C60, C61, C62, C63, C64, C65, C66, C67, C68, C69, C70, C71, C72, C73, C74, C75, C76, C77, C78, C79, C80, C81, C82, C83, C84, C85, C86, C87, C88, C89, C90, C91, C92, C93, C94, C95, C96, C97, C98, C99, C100, C101, C102, C103, C104, C105, C106, C107, C108, C109, C110, C111, C112, C113, C114, C115, C116, C117, C118, C119, C120, C121, C122, C123, C124, C125, C126, C127, C128, C129, C130, C131, C132, C133, C134, C135, C136, C137, C138, C139, C140, C141, C142, C143, C144, C145, C146, C147, C148, C149, C150, C151, C152, C153, C154, C155, C156, C157, C158, C159, C160, C161, C162, C163, C164, C165, C166, C167, C168, C169, C170, C171, C172, C173, C174, C175, C176, C177, C178, C179, C180, C181, C182, C183, C184, C185, C186, C187, C188, C189, C190, C191, C192, C193, C194, C195, C196, C197, C198, C199, C200, C201, C202, C203, C204, C205, C206, C207, C208, C209, C210, C211, C212, C213, C214, C215, C216, C217, C218, C219, C220, C221, C222, C223, C224, C225, C226, C227, C228, C229, C230, C231, C232, C233, C234, C235, C236, C237, C238, C239, C240, C241, C242, C243, C244, C245, C246, C247, C248, C249, C250, C251, C252, C253, C254, C255, C256, C257, C258, C259, C260, C261, C262, C263, C264, C265, C266, C267, C268, C269, C270, C271, C272, C273, C274, C275, C276, C277, C278, C279, C280, C281, C282, C283, C284, C285, C286, C287, C288, C289, C290, C291, C292, C293, C294, C295, C296, C297, C298, C299, C300, C301, C302, C303, C304, C305, C306, C307, C308, C309, C310, C311, C312, C313, C314, C315, C316, C317, C318, C319, C320, C321, C322, C323, C324, C325, C326, C327, C328, C329, C330, C331, C332, C333, C334, C335, C336, C337, C338, C339, C340, C341, C342, C343, C344, C345, C346, C347, C348, C349, C350, C351, C352, C353, C354, C355, C356, C357, C358, C359, C360, C361, C362, C363, C364, C365, C366, C367, C368, C369, C370, C371, C372, C373, C374, C375, C376, C377, C378, C379, C380, C381, C382, C383, C384, C385, C386, C387, C388, C389, C390, C391, C392, C393, C394, C395, C396, C397, C398, C399, C400, C401, C402, C403, C404, C405, C406, C407, C408, C409, C410, C411, C412, C413, C414, C415, C416, C417, C418, C419, C420, C421, C422, C423, C424, C425, C426, C427, C428, C429, C430, C431, C432, C433, C434, C435, C436, C437, C438, C439, C440, C441, C442, C443, C444, C445, C446, C447, C448, C449, C450, C451, C452, C453, C454, C455, C456, C457, C458, C459, C460, C461, C462, C463, C464, C465, C466, C467, C468, C469, C470, C471, C472, C473, C474, C475, C476, C477, C478, C479, C480, C481, C482, C483, C484, C485, C486, C487, C488, C489, C490, C491, C492, C493, C494, C495, C496, C497, C498, C499, C500, C501, C502, C503, C504, C505, C506, C507, C508, C509, C510, C511, C512, C513, C514, C515											
20230101379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral.	Bajo	Actividades: Reparación de conductor con hebras cortadas o rotas, instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Nota 1: Instalación de sistema de seguridad en las mismas fases dañadas, con apoyo de camión capacho. Nota 2: Aviso de anomalía 20098302. Nota 3: Se debe suspender las faenas en tramo Romeral - Matencillo. Nota 4: Se debe suspender las faenas en tramo Pan de Azúcar - Las Compañías. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Romeral, Bloqueos en la Sagrada de la estructura N°79 y la salida de la estructura N°62. Solidamente atornillada, con previa detección de ausencia de tensión en la línea Retiro de tierras de bloque una vez finalizados los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:00	07-12-23 18:00	07-12-23 07:49	07-12-23 13:53
20230101378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1813	INCAYURU - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAYURU - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral.	Bajo	Actividades: Reparación de conductor con hebras cortadas o rotas, instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Nota 1: Instalación de sistema de seguridad en las mismas fases dañadas, con apoyo de camión capacho. Nota 2: Aviso de anomalía 20098302. Nota 3: Se debe suspender las faenas en tramo Romeral - Matencillo. Nota 4: Se debe suspender las faenas en tramo Pan de Azúcar - Las Compañías. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Romeral, Bloqueos en la Sagrada de la estructura N°79 y la salida de la estructura N°62. Solidamente atornillada, con previa detección de ausencia de tensión en la línea Retiro de tierras de bloque una vez finalizados los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:00	07-12-23 18:00	07-12-23 07:49	07-12-23 13:53
20230101377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1814	INCAYURU - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAYURU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral.	Bajo	Actividades: Reparación de conductor con hebras cortadas o rotas, instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Nota 1: Instalación de sistema de seguridad en las mismas fases dañadas, con apoyo de camión capacho. Nota 2: Aviso de anomalía 20098302. Nota 3: Se debe suspender las faenas en tramo Romeral - Matencillo. Nota 4: Se debe suspender las faenas en tramo Pan de Azúcar - Las Compañías. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Romeral, Bloqueos en la Sagrada de la estructura N°79 y la salida de la estructura N°62. Solidamente atornillada, con previa detección de ausencia de tensión en la línea Retiro de tierras de bloque una vez finalizados los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:00	07-12-23 18:00	07-12-23 07:59	07-12-23 13:53
20230101376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Licencia	Instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral.	Bajo	Actividades: Reparación de conductor con hebras cortadas o rotas, instalación de preformas en vano 60 - 61, por hebras cortadas, fase derecha y fase media. Nota 1: Instalación de sistema de seguridad en las mismas fases dañadas, con apoyo de camión capacho. Nota 2: Aviso de anomalía 20098302. Nota 3: Se debe suspender las faenas en tramo Romeral - Matencillo. Nota 4: Se debe suspender las faenas en tramo Pan de Azúcar - Las Compañías. Las compañías quedará alimentado desde Pan de Azúcar // Consenso entre las Compañías y Matencillo quedará alimentado desde Matencillo hasta Romeral. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matencillo-Las Compañías, C1 Temporalidad de los trabajos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de faena: Subestación Romeral, Bloqueos en la Sagrada de la estructura N°79 y la salida de la estructura N°62. Solidamente atornillada, con previa detección de ausencia de tensión en la línea Retiro de tierras de bloque una vez finalizados los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-23 08:00	07-12-23 18:00	07-12-23 07:49	07-12-23 13:53

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Trama(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097218	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tag Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riego: 1 220V Matencillo-Caserones, C1 o 1 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Resumen del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 16:42	
2023097217	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Matencillo, 52111 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Matencillo, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tag Off Jarquera, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riego: 1 220V Matencillo-Caserones, C1 o 1 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Resumen del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 16:42	
2023096930	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLITA - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4037 4038 4039	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Instalaciones en Riego: 1 220V Río Toltén - Lastaria, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bosques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Mibolacón.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
2023096864	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 23 66KV C1 EST 23 - EST 34A 66KV C1 EST 34A - EST 34B 66KV C1 EST 34B - EST 34C 66KV C1 EST 34C - TAP NABUCCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° 34C - 40S Instalaciones en Riego: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por encastillamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bosques del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:15	07-11-23 18:31	
202309542	Línea	Ejecución Estativa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	41	NUOVA VENTANAS - NOGALES 220KV	1132 1133 161 194	NUOVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C2 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C2 NUOVA VENTANAS - PORTAL MUFAS VENTANAS 220KV C1 PORTAL MUFAS VENTANAS - NOGALES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/L: Riegos: Lavado de aislación patio de 220 KV. En SE Nueva Ventanas: No recomendar interruptores asociados a circuitos N°1 y N°2 de LT 220 KV Nueva Ventanas Riegos.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con supervisión procedimientos.	S/L: Riegos: Lavado de aislación patio de 220 KV. En SE Nueva Ventanas: No recomendar interruptores asociados a circuitos N°1 y N°2 de LT 220 KV Nueva Ventanas Riegos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 13:30	07-11-23 08:45	07-11-23 18:16	
2023100987	Línea	Ejecución Estativa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1244	Intervención	Origen Externo	Programada	3554	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGIE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de Lu220KV Alacama Mixta con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya Agaña, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Según Sub Transmis 555	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad necesarias para un trabajo seguro	Condiciones Operacionales: S/L Chacaya: Satisfactorio y no recomendar 5216 S/L Chacaya: Satisfactorio y no recomendar 5217 S/L El Cobre: Satisfactorio y no recomendar 5212 S/L El Cobre: Satisfactorio y no recomendar 5213	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	19-11-23 18:00	13-11-23 14:40	19-11-23 17:10	
2023096925	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLERAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLERAR 110KV C1 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Vallar: Pato 110 KV. Montaje Casa 555G (con uso de camión).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Sales GIS, 52N0517 Ampliación SE Vallar: Pato 110 KV. Montaje Casa 555G (con uso de camión). *** Nota 1: Para montaje de módulos se considerará trabajos con apoyo de camión pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en ningún momento se considera que camión se posicionará bajo línea 110 KV). *** Nota 2: Camión pluma solo se usará para acercamiento de materiales en sobrepase los 15 metros a la línea Matencillo-Vallar 110 KV. *** Nota 3: Se utilizará camión pluma manteniendo precaución de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el viaje con camión pluma y distancias a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y los movimientos de bajo deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada, además el camión pluma contará con control de rumbo a distancia. *** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considerará armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (distancias en cruzeta y en Procedimiento y ANEXO). *** Nota: Bosques a la reconexión se normalizarán durante el día. Restricciones: Subestación Matencillo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Vallar, 52112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 20:00	07-11-23 11:06	07-11-23 18:31	
2023099934	Línea	Ejecución Estativa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LAAMPAS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LAAMPAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de 17E 1 a 120 KV Cardones - Llano de Lampas con sistema energizado. Se pedirá no recomendar 5218 en SX Cardones y no recomendar 5211 en SE Seccionadora Llano de Lampas.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:02	07-11-23 15:00	
2023098649	Línea	Ejecución Estativa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHO 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 179 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE (2021 211). Lavado de aislación en instalación energizada.	Instalaciones en Riego: 1220 KV Cruero-Concho. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruero: 5218 No recomendar. Troncos, S/L Concho: 5211 No recomendar. Bosques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:35	07-11-23 17:09	
2023098817	Línea	Ejecución Estativa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PABO - EL MONTE 66KV	593	EL PABO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 5281 de SE Bajo Mibolita	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:20	07-11-23 17:45	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309975	Línea	Ejecución Extensa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGD - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SDE Pallata y SDE SGD	Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SDE Pallata y SDE SGD. Doble línea a Christen dar -65891881244, se trabajó con equipo empresa Bouch (Roberto Prieto -6584211590). En SE Encuentro 52120 señalizar y no reconectar. En SE SGD 52121 señalizar y no reconectar. En SE Pallata 5212, 5212 y 5213 señalizar y no reconectar	Trabajos de reparación estructuras, línea 220KV entre SDE Pallata y SDE SGD	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:45	07-11-23 06:53	07-11-23 14:25
2023099589	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAGÑAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAGÑAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Matucillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023099588	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Matucillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023099587	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RICAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	RICAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Matucillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023099586	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATUCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATUCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral	Bajo	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de protección auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajo previo a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Matucillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023099580	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	972	DON HECTOR - MATUCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATUCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizan maniobras tendidas entre torre 421-A a 421-B de accionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Se realizan maniobras tendidas entre torre 421-A a 421-B de accionamiento manteniendo distancias de seguridad requeridas. Restricciones: Subestación Don Hector, 5211 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Matucillo, 5214 con bloqueo a la reconexión remediada. Subestación Don Hector, 5212 con bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hector-Matucillo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:11	
2023099527	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Charua Concepción. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero cortén de la Línea 220 KV Charua Concepción. Restricciones: Bloqueo a la reconexión remediada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 15:33	
2023099484	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RANCOMBO TOMIC 220 KV C1	4205 4206	PALPANA - EST. 27A-220 KV C1 EST. 27A - EST. 17B-220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado Aisladores línea energizada.	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 Palpana 5212, 5213, SE R. Tomic 5219, ENCARGADO MANIOBRAS: Operador transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 08:26	07-11-23 16:57	
2023099462	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - RIMAL 220KV	3075 3076 3077 3078 3079	TAP EL LOA - EST. N°1 220KV C2 (BA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 (BA) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C2 (BA) TAP EL LOA - EST. N°3 220KV C1 (PA) EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 (PA) EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 (PA)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores portal salida Go 220 KV S/R Tocopilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimientos de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/R Tocopilla 5218A, 5217A, S/R Rimal 5217, 5218, 5213, 5214. Tap OFF B Los 5215. ENCARGADO MANIOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 16:00	07-11-23 12:37	07-11-23 13:50	
2023099225	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENDER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENDER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2 NORGENDER - 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 Limitación	Lavado de aislación línea Norgender - Crucero Cho 1 y Cho 2 (Protección de Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/R Norgender/Lavado y Reconexión F/S 5211 y 5212, S/R Crucero 5217 y Reconexión F/S 5212 y 5213, S/R La Cruz 5215 y 5212 - 5212 - 5212 - 5212, S/R Barriles Lateral y NR 5211, 5212, 529-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno		07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:22	07-11-23 18:16	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202309915	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	296	EL EDÉN - ALTO DEL CARMEN 110KV	888 1721	EL EDÉN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y podesa franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y Roca. Trabajos a realizar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se solicita bloqueo de reconexión de S2H1 de SE El Eden, y orden de No reconectar S2H2 de Central Rio Huasco, condición que se mantendrá durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:43	07-11-23 18:09
202309960	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	TERRA AMARILLA - ATACAMA KIDZAN 110KV	1165	TERRA AMARILLA - ATACAMA KIDZAN 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada	Lavado de aislación con instalación energizada	Solicitud bloqueo de reconexión automática de Interruptor S2H1 de SE Tierra Amarilla	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:00	07-11-23 18:07
202309932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV LT	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV LT C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV LT C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-132	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras N° 011 a 101 y 102-103-105-107-124-126-132 Reconexiones: Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmediata Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco-Matencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Barridos del jefe de Taller.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 14:19	
2023098958	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	ELIZABORDA CANELA II - LAS PALMAS 220KV	118	ELIZABORDA CANELA II - LAS PALMAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en tensión a equipos primarios de SE Canela II y LAT Canela II - Las Palmas. Se coordina con transmiel no reconectar S212 en SE Las Palmas	Nivel de riesgo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Se coordina con transmiel la precaución en el 12 de SE Las Palmas	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	08-11-23 18:00	07-11-23 09:57	08-11-23 14:06
2023098789	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NHULU - LAS AMANAS 66KV	616 4583 4584 4585 4586	TAP OFF NHULU - LAS AMANAS 66KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 108 - EST. 109 66KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 109 - EST. 111 66KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 111 - LAS AMANAS 66KV C1 [BN, REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2B1 en Tap Nhulu para realizar lavado de aislación en 1108 Tap Nhulu - Las Añas, con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo Reconexión Interruptor S2B1 en Tap Nhulu.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:43	07-11-23 12:00
2023098771	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTAND - LAS AMANAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTAND - LAS AMANAS 110KV C1 QUELENTAND - EST. 108 110KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 108 - EST. 109 110KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 109 - EST. 111 110KV C1 [BN, REVISIÓN] EST. 111 - LAS AMANAS 110KV C1 [BN, REVISIÓN]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Quilentand y S2H1.1 en SE Las Añas para realizar lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos.	Bloqueo de reconexión de interruptor S2H1 en SE Quilentand y S2H1.1 en SE Las Añas.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 10:43	07-11-23 12:00
2023098764	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑALNES DE COLLARUAS SCM	175	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LADUNAS - COLLARUAS 220KV	3697 3698 3720 3721 3699 3695 3723 3725	LADUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 206 220KV C2 EST. 206 - COLLARUAS 220KV C2 LADUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 206 220KV C1 EST. 206 - COLLARUAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transmiel por Lavado de aislación de equipos primarios pafos 220 [KV] en S/E Lagunas, pedernales, cables de los muros de las barras principales 1 y 2 y transformers, muros de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contemplar los siguientes pafos PC21, 2L, 4C2, P1, P2, P3, P4, P5, P6, P7, P8, P9, P10, P11, P12, P13, P14, P15.	Riesgo para nuestras instalaciones , debido a trabajos de Transmiel de lavado de aislación equipos primarios 220 [kv] y S2H1. En S/E Collahuasi pafos 220 KV S2L1 y S2L2.	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se instalará Vargata de fallalación No Reconectar en pafos 220 KV S2L1 y S2H1. En S/E Collahuasi pafos 220 KV S2L1 y S2L2.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:57	07-11-23 19:55
2023099461	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	3155 3156	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C1 EST. N°36 - A. 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores energizado	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocapilla S2H1, S/E A S2H1, ENCARGADO MANOBRAS Operator Transmiel	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:17	07-11-23 13:50
2023098646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y podesa franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:44	07-11-23 18:00
2023098642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELIPUICO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	1048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y podesa franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:44	07-11-23 18:00
2023097722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO NHULU - PUNTA DE CORTES 154KV	9458 9460 9464 9465 9740	ALTO NHULU - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHO 154KV C2 TAP TUNCHO - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de catenaria de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de catenaria de aislación en estructuras, con método a potencial. Reconexiones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rengoque - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rengoque - Alto Jahuel circuito 1 o 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Taller: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023098512	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y ponda de árboles -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV 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 recomendar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023098513	Línea	Ejecución Extensa	MINERSA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCIE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCIE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Sulfatar No Reconectar S2H2 SE Mejillones S2H7 SE Línea	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:26	07-11-23 18:47
2023098447	Línea	Ejecución Extensa	PRIMA ENERGÍA QUICKSTART 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 Limitación	Bloqueo a la reconexión del S2B15 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelac, quienes instalarán un cable metálico en la ranja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento gestionado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:58	07-11-23 18:16
2023098343	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1234 1237	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERA 110KV C1 TAP ROMERA - RICAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023098342	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023098341	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	RICAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	RICAHUASI - TAP PAGOÑALES 110KV C1 TAP PAGOÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023098340	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras 12A a 71.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Tendido de Conductores de Línea Auxiliar entre estructuras. 12A a 71. Restricciones: Subestación Compallás, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compallás, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09
2023097884	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y ponda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y ponda de árboles bajo conductor. 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 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:56
2023097883	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y ponda de árboles bajo conductor. Coordinado con STM (ENEL).	Bajo	Actividades: Corte y ponda de árboles bajo conductor. 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 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:56
2023097831	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Hualpen: Lavado de aislación al parfo AB, AT1, AL, A2, AL, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación al parfo AB, AT1, AL, A2, AL, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Resquem a la reconexión. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Pólo Acoplado A801-Hualpen o Barra 154 kV Hualpen o Pólo Línea LAG3, H-P Petro Power o B. Monofásico O1, 230/154/66 kV Hualpen o Barra Transferencia 154 kV-Hualpen o Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23
2023097830	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C2 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Hualpen: Lavado de aislación al parfo AB, AT1, AL, A2, AL, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Actividades: S/E Hualpen: Lavado de aislación al parfo AB, AT1, AL, A2, AL, A4, barra principal de 154 kV y barra de transferencia de 154 kV. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. No recomendar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2 o Pólo Acoplado A801-Hualpen o Barra 154 kV Hualpen o Pólo Línea LAG3, H-P Petro Power o B. Monofásico O1, 230/154/66 kV Hualpen o Barra Transferencia 154 kV-Hualpen o Línea 154 kV Hualpen-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:09	07-11-23 17:23

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097820	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	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 Limitación	1/2 Hualpen: Lavado de aislación al perfil AR, AT1, AL, A2, A3, AL, barra principal de 154 KV y barra de transformadora de 154 KV. Restricciones: Bloques a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 a Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 a Pto-Angaité AB01-Hualpen o Barra 154 KV Hualpen o Pto.Línea LAG3, Pto-Puerto o C. Montañita C1, 2023A06 KV Hualpen o Barra Transformadora 154 KV Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Actividades: Lavado de aislación al perfil AR, AT1, AL, A2, A3, AL, barra principal de 154 KV y barra de transformadora de 154 KV. Restricciones: Bloques a la reconexión. No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 a Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2 a Pto-Angaité AB01-Hualpen o Barra 154 KV Hualpen o Pto.Línea LAG3, Pto-Puerto o C. Montañita C1, 2023A06 KV Hualpen o Barra Transformadora 154 KV Hualpen o Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:08	07-11-23 17:23		
2023097784	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba de árboles en vano de la línea. Coordinado con Central Quintero y Cables Redes.	Bajo	Actividades: Prueba de árboles en vano de la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quintero - San Luis. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097756	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097715	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1290	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con C. Sauzal.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097745	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 42 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENE).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados 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. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097744	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 42 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENE).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados 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. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097721	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - TAP VILLARICA 154KV C1 TAP VILLARICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLARICA 154KV C1 TAP VILLARICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con medidor a potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en estructuras, con medidor a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Barragosa - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Barragosa - Alto Jahuel 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:09	
2023097712	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	9972 9985 4112	E-17 - E-85A 220KV C2 E-85A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23	
2023097711	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1658	NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV	4110 9973 1986	NOGALES - E-17 220KV C1 E-17 - E-85A 220KV C1 E-85A - RIO ACONCAGUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23	
2023097702	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLAPIC (TRANSELEC) 220KV	1970 1987 4113	RIO ACONCAGUA - E-81B 220KV C2 E-81B - E-119 220KV C2 E-119 - POLAPIC (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polapico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polapico 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23	
2023097701	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - POLAPIC (TRANSELEC) 220KV	4114 1988 1971	E-119 - POLAPIC (TRANSELEC) 220KV C1 E-81B - E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA - E-81B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras.	Bajo	Actividades: Instalación de pernos y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polapico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Rio Aconcagua - Polapico 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			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23	
2023097513	Línea	Ejecución Estática	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Desconexión	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Alambrado de control	Sin Limitación	Mantenimiento correctivo a punto 52.6 por anomalía al cierre interruptor acoplador 52.8 en posición intermedio. Pruebas de control.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	1/2 Mantencillo: Abiertos 8016-1B, 8016-2, 8016-1, 8016-2T y 52.6, interruptor disponible para pruebas de cierre-ensaque por parte del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 11:44	07-11-23 18:51	
2023097499	Línea	Ejecución Estática	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1085 1086	ESTRUCTURA SBA - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA SBA 66KV C1	Roca y poda farja vuvordine	Sin Limitación	Trabajo de poda y rose en cercanía de la LT Fatima - Hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloque de recomanda de 5285 de SE. Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:04	07-11-23 17:50	

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Plataforma	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023097242	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 277A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea bajo L. 24220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L. 24220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tap-off Talmea, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riego: L. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L. 220KV La Cebada-Tap Talmea-Don Goyo Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 23:23	
2023097241	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3112	TAP TALMAH - EST. 278B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea bajo L. 24220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316.	Bajo	Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L. 24220 KV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°325 y 316. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Tap-off Talmea, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Don Goyo, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riego: L. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L. 220KV La Cebada-Tap Talmea-Don Goyo Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 23:23	
2023097061	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 o Pehuénche-Ancoa 2 - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097051	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra avulsión.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 2 o Línea 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a las Líneas 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y a Línea 154 KV Tinguirica-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097030	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TINGUIRICA 154KV	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C2 TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra avulsión.- Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 2 o Línea 154KV Tinguirica-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a las Líneas 154 KV Tinguirica-Punta de Cortes, Circuito 1 y 2 y a Línea 154 KV Tinguirica-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31	
2023097023	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3418 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MANTEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MANTEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Corte y poda de árboles. -No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 66KV Charra-La Laja, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23	
2023096973	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.-	Bajo	Actividades: S/O Ancoa: Se realizará la operación de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector 1, en sub estación Ancoa. Condición: Normalización según a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Rios - Ancoa 1 Instalaciones en Riego: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: Delimitar zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	
2023096906	Línea	Ejecución Enteros	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	OVALLE - PUNTAQUE 66KV	244	OVALLE - PUNTAQUE 66KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5206, en S/O Ovalla. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:12	07-11-23 15:49	
2023096878	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUELLAGA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELLAGA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C204 (Sede 209) bloqueo a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 220KV. TRANSELEC - 220 KV PK 56+806, vano entre 5439 y 5440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Frontera-Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5212 no reconectar. Tap Off Quellaga: 5212 No reconectar San Simón: 5214 y 5215 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	
2023096848	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C204 (Sede 209) bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 1. TRANSELEC - 220 KV PK 56+771, vano entre 5471 y 5472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5212, no reconectar. Tap Off Victoria: 5217 No reconectar San Simón: 5214 y 5215 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	
2023096818	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMPAACA - GEGOLFO 220KV	3601	TAMPAACA - GEGOLFO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C204 (Sede 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos 11-12. Para Paralelismo entre vanos 125-178, Cruce entre vanos 134-155 y Cruce entre vanos 175-176.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Tampaca-Greggillo C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tampaca: 5212, no reconectar. Greggillo: 5214, 5215, no reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	
2023096798	Línea	Ejecución Enteros	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMPAACA - GEGOLFO 220KV	3600	TAMPAACA - GEGOLFO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Callahuasi, proyecto C204 (Sede 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos 11-12. Para Paralelismo entre vanos 125-178, Cruce entre vanos 134-155 y Cruce entre vanos 175-176.	Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Tampaca-Greggillo C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tampaca: 5212, no reconectar. Greggillo: 5213, 5217 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096758	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuan, proyecto C201, (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E115-E116.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolfffo-Lagunas C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 1215, no reconectar. Geolfffo: 1215, 1216, no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096758	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuan, proyecto C201, (Sod 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E115-E116.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolfffo-Lagunas C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 1215, no reconectar. Geolfffo: 1215, 1216, no reconectar. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096649	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO – LOS PEÑÜOS 220KV	1806	DUQUECO – LOS PEÑÜOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca en faja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duquesco - Los Peñüos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096632	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 482	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 482. Restricciones: Subestación Don Goro, 5214 con bloqueo a la reconexión remota. Subestación Don Goro, 5212 con bloqueo a la reconexión remota. Subestación P. Aizúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión remota. Subestación P. Aizúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión remota. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096630	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV	1115	PAN DE AZÚCAR - DON GORO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 482	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 482. Restricciones: Subestación Don Goro, 5214 con bloqueo a la reconexión remota. Subestación P. Aizúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión remota. Subestación P. Aizúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión remota. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goro-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama:	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096564	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEÑÜENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEÑÜENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca en vegetación en faja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Peñüenche-Canal Malado-Ancos 1 y Peñüenche-Ancos 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Peñüenche-Canal Malado-Ancos 1 y Peñüenche-Ancos 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096559	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIMCA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	TINGURIMCA - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIMCA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tingurimca-Punta de Coruña, Circuito 1 a Línea 154 KV Tingurimca-Punta de Coruña, Circuito 2 a Línea 154KV Tingurimca-San Fernando, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a las Líneas 154 KV Tingurimca-Punta de Coruña, Circuito 1 y 2 y a Línea 154 KV Tingurimca-San Fernando, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096554	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancos, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancos, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096549	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	375	MAULE - MAULE 154KV	1304	MAULE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule-Maule.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule-Maule.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023096544	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en serie estructural.- Instalaciones en Riesgo: L 500KV Anco-Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Anco-Alto Jahuel C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096541	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNAHES - PARRAL 154KV	1305	UNAHES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023096540	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV	1306 1546	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - UNAHES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23
2023096539	Línea	Ejecución Estática	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNAHES 154KV	1546	MAULE - UNAHES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule – Parral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule – Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 17:23

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309049	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEC - LASTAMBA 220 KV	4031 4066 4035 4029 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEC - EST. 2544 220KV C1 TAP RIO TOLTEC - EST. 2544 220KV C1 [EN REVISION] EST. 2544 - LASTAMBA 220 KV C1 EST. 2544 - LASTAMBA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEC 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEC 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 Kv Rio Toltec - Lastamba, C1 a Línea 220 Kv Rio Toltec - Lastamba, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Multigrupo.-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309039	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHUE - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST 1.C1 220KV C1 EST 1.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles. E-337 a E-610.-	Bajo	Restricciones: restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue - Frutillar Norte C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309589	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ELAPUL - CHOPARA 220KV	3125 3126 3127	6517-CHOPARA 220KV C1 6518-6517 220KV C1 ELAPUL-6518 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductores (cross) sobre línea 310 KV Chopara (Bapal), entre estructuras 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 KV Punta Serra Centella.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 521H, en S/E Chopara y preatención en interruptor 521D de S/E Bapal. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:21	07-11-23 19:40
202309540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chama-Hualpén, C3 a Línea 154 KV Chama-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309579	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Chama-Hualpén, C1 a Línea 220 KV Chama-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GURINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 484 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-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: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Gurindó, C1 a Línea 220 KV Hualpén-Gurindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAMA 154KV C1 TAP MAMA - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-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: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 a Línea 220 KV Hualpén-Gurindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
202309570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHAMBUA - CHOLGUAUN 66KV	1421	CHAMBUA - CHOLGUAUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Chama-Cholguaun, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 15:23
202309563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1234	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV	2905	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Roca en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bisques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 100 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
202309502	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO CDS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiene: No reconectar interruptores 5210 y 52103.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:22	07-11-23 17:13
2023095277	Línea	Ejecución Exitosa	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 Limitación	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MANTENCILLO CDS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantiene: No reconectar interruptores 5210 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 08:21	07-11-23 17:13
2023098439	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV	1098	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, buena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Las Cabras El Manzano, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5232 de S/E Las Cabras. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:04	07-11-23 17:51
2023097507	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	377	PUNTA DE CORTES - LO ANCONDO 66KV L1	350	PUNTA DE CORTES - EST. 44 L1 C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, buena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes La Miranda 1, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5232 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 09:03	07-11-23 17:51
2023095972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHORIPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHORIPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichoripulli C1 a Línea 220 KV El Laurel - Pichoripulli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fama: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquita.-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023093971	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV C1	3438	EST 13.2 - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en Franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichinchapuli C1 a Línea 220 kV El Laurel - Pichinchapuli C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Riesgo: Trabajos coordinados con Chiquita.-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023095905	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1326	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1 TAP NUBILO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca mano en Franja de servidumbre, desde estructura N° M5 - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.-	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 18:31
2023095989	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMRUA - HUAPLEN 220KV	1321	CHAMRUA - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Chania Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 08:00	07-11-23 18:00	07-11-23 05:15	07-11-23 20:36
2023096088	Línea	Ejecución Entesa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RD ACACACUA - NUEVA PANQUEQUE 110KV	3527 4131 3992 4199	TAP CHAGRES - EST 308 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 308B 110KV C1 [RN_REVISION] E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [RN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere precaución de No Reconectar de los interruptores asociados a la LT 110 kV Rio Acacagua - Nueva Panqueque por cercanía a los trabajos en LT 110 kV Nueva Panqueque - E-225A. Chequeo para cambio de conductor desde Torre 398A a 420S. Tramo 320R a 221A, Trabajos de tendido entre torres 205 y 105 y para refuerzos de estructuras T307 y T310.	Riesgo de operación de la LT 110 kV Rio Acacagua - Nueva Panqueque por cercanía en los trabajos	Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO MM- 2023090777 (ordenado de los trabajos)	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 19:00	07-11-23 07:14	07-11-23 18:42
2023095957	Línea	Ejecución Entesa	COMPAÑIA COPIA INDI DE COLLAPURU SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAPURU 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST 346 220KV C1 EST 346 - EST 389 220KV C1 EST 389 - COLLAPURU 220KV C1 ENCUENTRO - EST 346 220KV C2 EST 346 - EST 389 220KV C2 EST 389 - COLLAPURU 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en 61A, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Movimiento de accesorios y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre varas 3460-3491-3492 y cruz entre varas 3493-3492-3492 y cruz entre varas 3493-3490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se habilitará de reconexión automática de S/E Encuentro 5208 y 5209 en S/E Collahuasi: 5203.1 y 5204	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 20:00	07-11-23 08:59	07-11-23 20:02
2023094749	Línea	Ejecución Entesa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	823	DIEGO DE ALMAGRO - PVV JAUERSA 110KV	1077	DIEGO DE ALMAGRO - EST 89 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en LT 110 KV Diego de Almagro - Jauersa	Riesgo controlado, según procedimiento de CGE	Retiro de reconexión automática del 52H1 en S/E Diego de Almagro Retiro de reconexión automática del 52H2 EN S/E Jauersa	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 07:00	07-11-23 17:06	07-11-23 08:53	07-11-23 14:15
2023095983	Línea	Ejecución Entesa	COMPLEJO METALURGICO ALTONORTE S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación, método a distancia, Estructura de la 42 a 45.	Riesgo bajo, Se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Antofagasta: No Reconectar 52H2. SE Altonte: No reconectar 52H3.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:40	07-11-23 09:45
2023095975	Línea	Ejecución Entesa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3245 4835	EST N°34 - TAP EL NEGRO 110KV C1 EST 127 - S/E ALTO NORTE 110KV C1 [RN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia.	Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	SE Capricornio: No Reconectar 52H2. SE Altonte: No Reconectar 52H4.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 09:46	07-11-23 15:16
2023095951	Línea	Ejecución Entesa	COMPLEJO COPEL DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE (ENGE) - GABT 220KV	2005	EL COBRE (ENGE) - GABT 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A a 113.	Riesgo bajo, Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Reconectar 52H6. S/E Gabty: No Reconectar 52H1.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 06:30	07-11-23 17:00	07-11-23 08:17	07-11-23 14:29
2023102857	Línea	Ejecución Entesa	TERCERA REGION SOLAR SPA [RN_REVISION]	1875	Intervención	Origen Interno	Programada	2788	MESETA DE LOS ANDES - LOS MAQUIS 220KV C1 [RN_REVISION]	4320	MESETA DE LOS ANDES - LOS MAQUIS 220KV C1 [RN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización de la Línea de alta tensión Los Maquis - Meseta y PVV Meseta de Los Andes	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondientes	La energización se realizará desde Barra 2 SE Los Maquis, en forma radial desde Quilapin en coordinación con Cables Nudos y Quilapin, según GIM Marka, versión 1.	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 06:00	07-11-23 12:00	07-11-23 05:05	07-11-23 21:49
2023100069	Línea	Ejecución Entesa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1137	CENTRAL DIESEL ARICA ARICA 66KV	2129 2130	CENTRAL DIESEL ARICA - TAP QUANI 66KV C1 TAP QUANI - ARICA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MICROCORTE línea para envase TO Quiani N° 2023100071.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	MICROCORTE, Alisar 52H5 - TO Quiani Cables 52H1, energiza línea B-CD Arica, en R- Arica-Cerro 52H5 y cambiar selector protecciones a "grupos" - CONSIDERAR CARGA EN CD ARICA (administrador Centro 5213). Una vez abierto anomalía TO Quiani, selector protecciones debe pasar a "grupos".	No tiene consumo afectado	ninguno				07-11-23 05:00	07-11-23 05:10	07-11-23 05:02	07-11-23 05:05
2023098087	Línea	Ejecución Entesa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Desconexión	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDELLIN 220KV	103	CARDONES - MEDELLIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	que la Plataforma de Mantenimiento mayor a las instalaciones de alta tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno					07-11-23 00:00	08-11-23 23:59	07-11-23 06:23	07-11-23 22:03

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transmisión del Sur S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2023 12:47

Finalizado

Número:

2023004446

Solicitante:

Helmuth Gonzalez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LARQUI

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LARQUI BT1
Nombre : S/E LARQUI BT1
Fecha Perturbacion : 07-11-2023 10:46
Fecha Normaliza : 07-11-2023 10:55
Protección : 21T
Interruptor : 52BT1
Consumo : 6.71
Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Cabrero

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga al momento de emitir este informe, la interrupción del 52BT1 de SE Larqui coincide con la interrupción automática del 52B6 de SE Charrua

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga al momento de emitir este informe, la interrupción del 52BT1 de SE Larqui coincide con la interrupción automática del 52B6 de SE Charrua
-Elemento: 10:46 hrs . interrupción del 52BT1 S/E Larqui
-Fenómeno Eléctrico: Opera protección 21T
-Operación de los interruptores: Se investiga al momento de emitir este informe

Observaciones:

-Observaciones: 10:46 hrs Se recibe alarma Scada de la interrupción del 52BT1 en S/E Larqui , con una potencia de 6,71 MW y afectando a 14952 clientes
-Acciones Inmediatas: Se da Aviso al Coordinador , a personal de mantenimiento y a FRONTEL
-Hechos Sucidos: 10:46 hrs Se recibe alarma Scada de la interrupción del 52BT1 en S/E Larqui , con una potencia de 6,71 MW y afectando a 14952 clientes 10:46 hrs Se Recibe alarma Scada de la interrupción con reconexión automática con éxito del 52B6 S/E Charrua (Propiedad de CGE) Se Toma lectura de protecciones operadas Se solicita una autorización para realizar una prueba en vacío del 52BT1. 10:55 hrs Cierre exitoso del 52BT1 10:56 hrs. Cierre del 52ET1 recuperando el 100% de los consumos afectados
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica

Afecta SCCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.71 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 14952

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2023 10:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2023 10:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-11-2023 10:55

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004446_Larqui.pdf (/informe_fallas/download_file/654a573aad651f67dab059f3/2023004446_Larqui.pdf)	14/11/2023 17:57:47
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/654a573aad651f67dab059f3/Data protecciones.zip)	14/11/2023 17:57:47

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 07-11-2023 12:19

Finalizado

Número:

2023004443

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LARQUI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 07-11-2023 10:46

Fecha Normaliza : 07-11-2023 10:56

Protección : 52B6 Charrua

Interruptor : SSEE LARQUI (52E1; 52E2)

Consumo : 0

Comentario : opera 52B6 Charrua dejando sin energía a SE Larqui

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Florida

Cabrero

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Afecta 13737 clientes
-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CCT para maniobras de transferencia de carga
-Hechos Sucidos: 10:46 hrs Interrupción de LAT 52B6 Charrua, afectando SSEE Larqui con 13737 clientes. 10:52 se logra recuperar de forma parcial 9568 servicios 69,6%. 10:56 Transmisión confirma línea cerrada, recuperando el 100% de los servicios. 11:01 Topología normalizada en Distribución (maniobra en anillo) servicios recuperados.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: NO HAY
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: NO HAY

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 13737

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-11-2023 10:46

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-11-2023 10:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

07-11-2023 10:56

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 2023004443.zip (/informe_fallas/download_file/654a506cad651f67f71008df/2023004443.zip)	07/11/2023 16:17:38

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transmisión del Sur S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.



INFORME DE FALLA
INTERRUPCION 52BT1 S/E LARQUI
7 de Noviembre 2023

N° Informe CEN	2023004446		
Fecha de envío	14/11/2023	Hora	18:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Larqui		
Ubicación instalación afectada	Bulnes, región del ñuble		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	07/11/2023	Hora	10:46
Fecha fin falla	07/11/2023	Hora	10:56
Duración	10 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Bulnes	ID	16102
Fenómeno físico	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento	Código	OPE6
Elemento	NA	Código	NA
Fenómeno eléctrico	Distancia	Código	DIS1
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Perturbación tras reconexión con éxito de la línea 66 kV Charrúa – Lucero (Propiedad de CGE)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

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

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

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Subestación	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
52BT1	S/E Larqui	10:46	10:46	10:55

6. Instalaciones de Gx afectadas:

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

7. Protecciones operadas:

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21	Larqui	52BT1	EFACEC TPU D500 (S2)

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Cientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Larqui	E1 Bulnes Ciudad	Bulnes Chillan Viejo	2,80	4.593	10:46	10:56
Larqui	E2 Quillón	Bulnes Quillón Ranquil Florida Tome	3,87	10.359	10:46	10:56
Total			6,67	14.952		

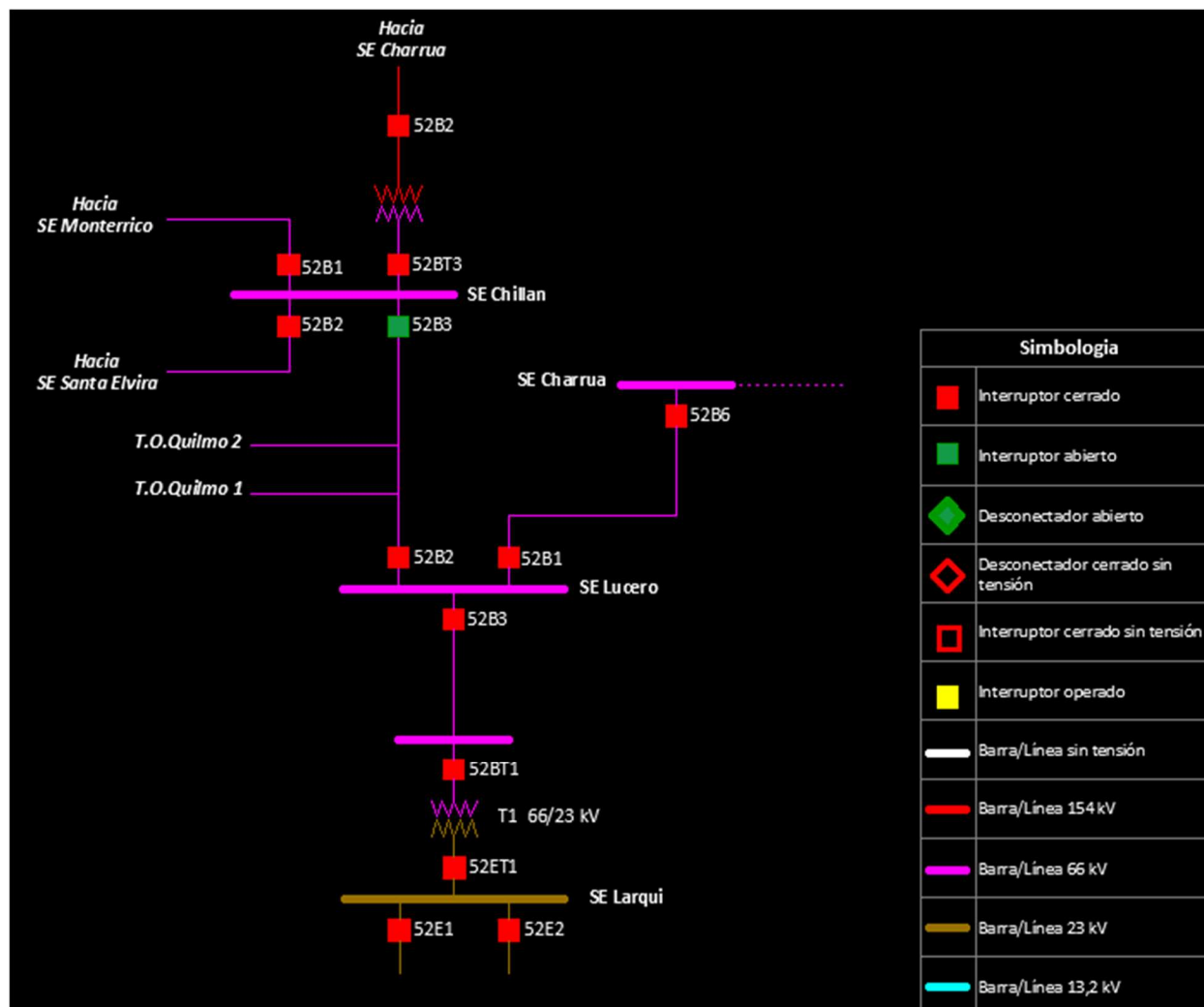
9. Estimación ENS:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Larqui	E1 Bulnes Ciudad	Frontel	Regulado	2,80	0,17	0,47
Larqui	E2 Quillón	Frontel	Regulado	3,87	0,17	0,64
Total						1,11

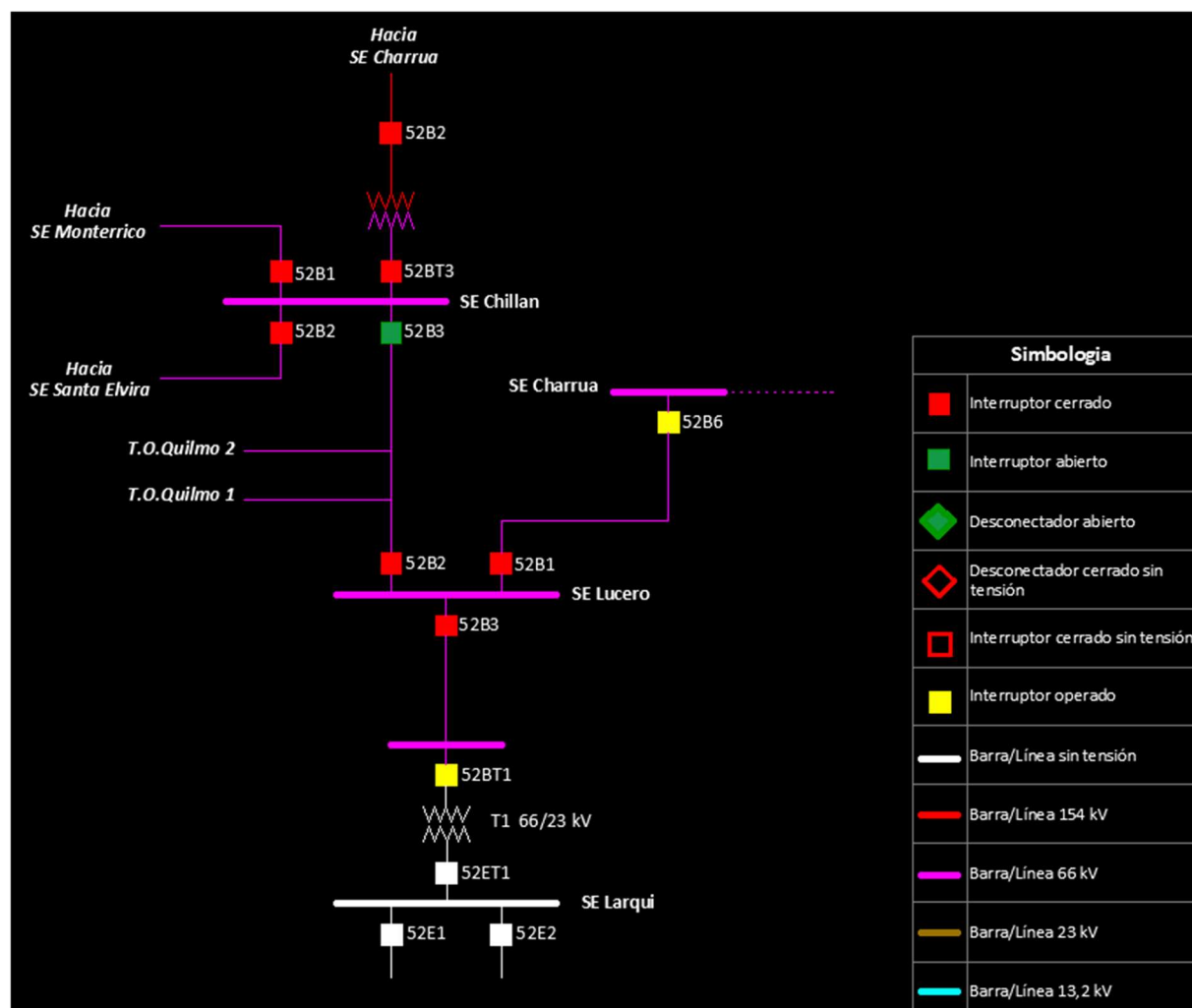
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
10:46	Interrupcion del 52BT1 de S/E Larqui.
10:47	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Frontel y a personal de MTx.
10:53	Se solicita autorización al CDC para intento de cierre en vacío del 52BT1.
10:53	Apertura del 52ET1 de S/E Larqui para intento de cierre en vacío del 52BT1.
10:55	Cierre con éxito del 52BT1 de S/E Larqui.
10:56	Cierre con éxito del 52ET1 de S/E Larqui en coordinación con Frontel. Se recupera el 100% de los consumos.

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
07/11/2023 10:46:21	LARQUI	LARQUI.B_T01.52BT1.EST	52BT1 Estado Interruptor ABIERTO
07/11/2023 10:53:17	LARQUI	LARQUI.E_T01.52ET1.EST	52ET1 Estado Interruptor ABIERTO By SCADA
07/11/2023 10:55:21	LARQUI	LARQUI.B_T01.52BT1.EST	52BT1 Estado Interruptor CERRADO By LMOREIRA
07/11/2023 10:56:22	LARQUI	LARQUI.E_T01.52ET1.EST	52ET1 Estado Interruptor CERRADO By LMOREIRA

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

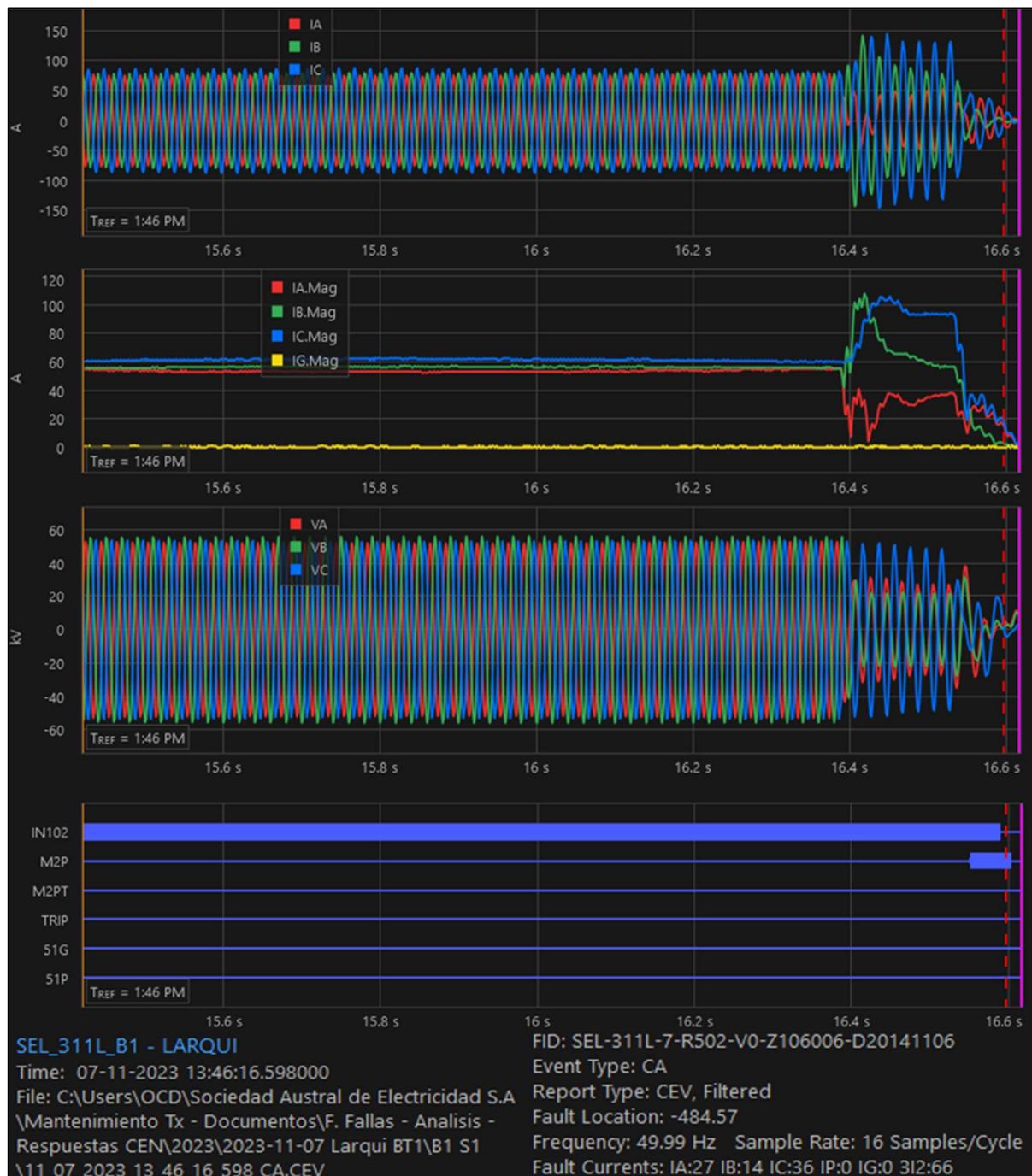
13.1 S/E Larqui – Paño BT1

13.1.1 Comportamiento relé 21/21N – Paño BT1 – Sistema 1 – Modelo SEL 311L

Registro de eventos N°1: Relé 21/21N – Paño BT1 – S1

LARQUI		Date: 11/07/2023		Time: 13:58:25.319
SEL_311L_B1				
FID=SEL-311L-7-R502-V0-Z106006-D20141106			CID=D8D1	
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
18	11/06/2023	05:07:57.037	32GR	Asserted
17	11/06/2023	05:07:57.052	32GR	Deasserted
16	11/07/2023	13:46:16.554	M2P	Asserted
15	11/07/2023	13:46:16.594	IN102	Deasserted
14	11/07/2023	13:46:16.604	M2P	Deasserted
13	11/07/2023	13:55:18.506	IN102	Asserted
12	11/07/2023	13:55:18.511	32GR	Asserted
11	11/07/2023	13:55:19.540	32GR	Deasserted
10	11/07/2023	13:55:19.550	32GR	Asserted
9	11/07/2023	13:55:19.555	32GR	Deasserted
8	11/07/2023	13:55:19.570	32GR	Asserted
7	11/07/2023	13:55:19.575	32GR	Deasserted
6	11/07/2023	13:56:19.349	32GR	Asserted
5	11/07/2023	13:56:19.359	32GR	Deasserted
4	11/07/2023	13:56:19.364	32GR	Asserted
3	11/07/2023	13:56:19.414	32GR	Deasserted
2	11/07/2023	13:56:19.419	32GR	Asserted
1	11/07/2023	13:56:19.474	32GR	Deasserted

Registro oscilografico N°1: Relé 21/21N – Paño BT1 – S1



Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°1 y registro oscilográfico N°1, a partir de las 13:46:16,554 horas UTC-0 del 07 de noviembre de 2023, relé de protección de distancia sistema 1 de paño BT1 en S/E Larqui, correspondiente a Línea 66kV Lucero – Larqui, incursiona en segunda zona de fases de su elemento de distancia, M2P. Posteriormente, 50ms más tarde detecta cambio de estado de interruptor 52BT1 a posición abierto, IN102. Como se observa en la oscilografía, el Relé detecta una perturbación en la línea de 66kV coincidente con operación de circuito 66kV B6 en S/E Charrúa, paño de línea Charrúa-Lucero/Chillán. Elemento de protección de distancia zona 2 de fases no llega a producir disparo.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 1 de paño de línea 66kV BT1 en S/E Larqui, opera correctamente.

13.1.2 Comportamiento relé 21/21N – Paño BT1 – Sistema 2 – Modelo EFACEC TPU D500

Registro de eventos N°2: Relé 21/21N – Paño BT1 – S2

Identificación	Fecha / Hora	Registro debido al campo
CTRL.Synchro1.U2Live	2023/11/06 05:07:57.105	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.Synchro1.U1Live	2023/11/07 13:46:16.416	Valor: (0) Desconectado/ Falso
CTRL.Synchro1.U2Live	2023/11/07 13:46:16.416	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.Pickup	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.PickupA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.PickupC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.Trip	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.TripA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.TripC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.LoopCAFwd	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.FaultType	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: Phase-phase
PROT.Distance1.FaultDirection	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: Forward
PROT.Distance1.St1PickupA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St1PickupC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St1Pickup	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St1TripA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St1TripC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St1Trip	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St2PickupA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St2PickupC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.St2Pickup	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.Pickup	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.TripA	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.TripB	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.TripC	2023/11/07 13:46:16.562	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.Trip	2023/11/07 13:46:16.563	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Trip1Ph1.TripCounter	2023/11/07 13:46:16.563	Valor: 1364
PROT.DisTP1.TxPermission	2023/11/07 13:46:16.564	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.Distance1.Pickup	2023/11/07 13:46:16.596	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.PickupA	2023/11/07 13:46:16.596	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.PickupC	2023/11/07 13:46:16.596	Valor: (0) Desconectado/ Falso
IO.SL1.IN2.Out	2023/11/07 13:46:16.596	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.Trip	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.TripA	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.TripC	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.LoopCAFwd	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.FaultType	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: Unknown
PROT.Distance1.FaultDirection	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: Unknown
PROT.Distance1.St1PickupA	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St1PickupC	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St1Pickup	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St1TripA	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St1TripC	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St1Trip	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St2PickupA	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St2PickupC	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Distance1.St2Pickup	2023/11/07 13:46:16.597	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.CB1TripA	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.CB1TripB	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.CB1TripC	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.CB1Trip	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.Pickup	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.TripA	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.TripB	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.TripC	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
PROT.Trip1Ph1.Trip	2023/11/07 13:46:16.598	Valor: (0) Desconectado/ Falso
IO.SL1.IN1.Out	2023/11/07 13:46:16.606	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.Synchro1.U1Dead	2023/11/07 13:46:16.657	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.Synchro1.U2Dead	2023/11/07 13:46:16.657	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
PROT.DisTP1.TxPermission	2023/11/07 13:46:16.677	Valor: (0) Desconectado/ Falso
CTRL.BLOQUEOS.C_89B1_1	2023/11/07 13:46:17.997	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.BLOQUEOS.A_89B1_1	2023/11/07 13:46:17.998	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.Synchro1.U1Dead	2023/11/07 13:46:26.560	Valor: (0) Desconectado/ Falso
CTRL.Synchro1.U2Dead	2023/11/07 13:46:26.560	Valor: (0) Desconectado/ Falso
CTRL.Synchro1.U1Live	2023/11/07 13:46:26.700	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.Synchro1.U2Live	2023/11/07 13:46:26.700	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
IO.SL1.IN1.Out	2023/11/07 13:55:18.494	Valor: (0) Desconectado/ Falso
IO.SL1.IN2.Out	2023/11/07 13:55:18.507	Valor: (1) Conectado/ Verdadero
CTRL.BLOQUEOS.C_89B1_1	2023/11/07 13:55:19.462	Valor: (0) Desconectado/ Falso
CTRL.BLOQUEOS.A_89B1_1	2023/11/07 13:55:19.463	Valor: (0) Desconectado/ Falso

Registro oscilografico N°2: Relé 21/21N – Paño BT1 – S2



SAESA/SE_LARQUI-66KV/B1 - TPU D500 SN:951739

Time: 07-11-2023 13:46:16.616000

File: C:\Users\OCD\Sociedad Austral de Electricidad S.A
Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis -
Respuestas CEN\2023\2023-11-07 Larqui BT1\B1 S2
\Osc0000049.dat

FID: TPU D500 SN:951739

Report Type: COMTRADE

Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4000 Samples/Second

Observaciones

De acuerdo con registros de eventos N°2 y registro oscilografico N°2, a partir de las 13:46:16,416 horas UTC-0 del 07 de noviembre de 2023, relé de protección de distancia sistema 2 de paño BT1 en S/E Larqui, correspondiente a Línea 66kV Lucero-Larqui, detecta pérdida de tensión de Línea y Barra, CTRL.Synchro1.U1Live, U2Live. Posteriormente, a las 13:46:16,562 horas UTC-0, incursiona en primera zona de fases de su elemento de distancia, PROT.Distance1.Pickup, con dirección hacia S/E Lucero, operando de forma instantánea enviando desenganche sobre interruptor 52BT1 el cual abre efectivamente, IO.SL1.IN1.Out, IN2.Out. Como se observa en la oscilografía, el Relé detecta una perturbación en la línea de 66kV coincidente con operación de circuito 66kV B6 en S/E Charrúa, paño de línea Charrúa-Lucero/Chillán.

Conclusiones

El Relé de protección de distancia sistema 2 de paño de línea 66kV BT1 en S/E Larqui, opera correctamente al incursionar en zona 1 de su elemento de protección de Distancia de fases.

14. Acciones correctivas

- No hay

[illegible]

[illegible]

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39793836	22	16102	Bulnes	D2	BAJA
39793836	22	16107	Quillón	D2	BAJA
39793836	22	16206	Ránquil	D1	MUY BAJA
39793836	22	8111	TOME	D1	MUY BAJA
39793836	22	8104	Florida	D1	MUY BAJA
39793836	22	16103	Chillán Viejo	D1	MUY BAJA