

Estudio para análisis de falla EAF 568/2024

“Desconexión forzada del transformador 154/23 kV N°3 de S/E Minera Valle Central”

Fecha de Emisión: 30-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	07/12/2024
Hora	13:55
Consumos desconectados (MW)	13.3
Demanda previa del sistema (MW)	10058
Porcentaje de desconexión	0.132 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Minera Valle Central / SE001L049
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154 kV, 23 kV y 4.16 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Minera Valle Central S.A.
RUT	96.595.400-7
Representante Legal	Christian Cáceres Meneses (*)
Dirección	Av. Colihue Km 13 Requínoa, Rancagua.

(*): Corresponde al Gerente General de la empresa Minera Valle Central S.A., obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Alimentador 23 kV A-01 de S/E Minera Valle Central / PA045L0049SE001L0049
Propietario elemento fallado	Minera Valle Central S.A.
RUT	96.595.400-7
Representante Legal	Christian Cáceres Meneses (*)
Dirección	Av. Colihue Km 13 Requínoa, Rancagua.

(*): Corresponde al Gerente General de la empresa Minera Valle Central S.A., obtenido de la plataforma REUC del Coordinador.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 154/23 kV de S/E Minera Valle Central, por operación de la protección de sobrecorriente residual del paño AT3, por contacto de ave con seccionador fusible en alimentador 23 kV A-01 de esta S/E.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se ha producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, 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 401-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento desconectado corresponde al transformador N°3 154/23 kV de S/E Minera Valle Central, el cual, de acuerdo con lo informado por la empresa en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con las siguientes características:

Marca:	ABB
Tensión nominal:	154/23 kV
Capacidad nominal ONAN / ONAF:	20 MVA / 25 MVA
Grupo de conexión:	Dyn1

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

6116: Requínoa.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (09/12/2024)	Informe de 5 días (13/12/2024)
Minera Valle Central S.A.	10/12/2024	12/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Minera Valle Central	ST Dedicado	Transformador N°3 154/23 kV	13:55	14:27

- Horarios corresponden a lo informado por la empresa Minera Valle Central S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Minera Valle Central	-	Requínoa	13.3	0.132	1	13:55	14:27	14:27
Total:			13.3 MW	0.132 %	1			

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Minera Valle Central	-	Minera Valle Central	Libre	13.30	0.53	0.53	7.1

Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 7.1 MWh

Total : 7.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Minera Valle Central S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	10.64	0.53	19.95
Último 20 %	2.66	0.53	4.99
100 % Total	13.30	0.53	24.94

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10058 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), PFV Diego Almagro Sur y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 07 diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 07 diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 07 diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades.

- Las centrales TER Esperanza y TER Colihues se encontraban fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

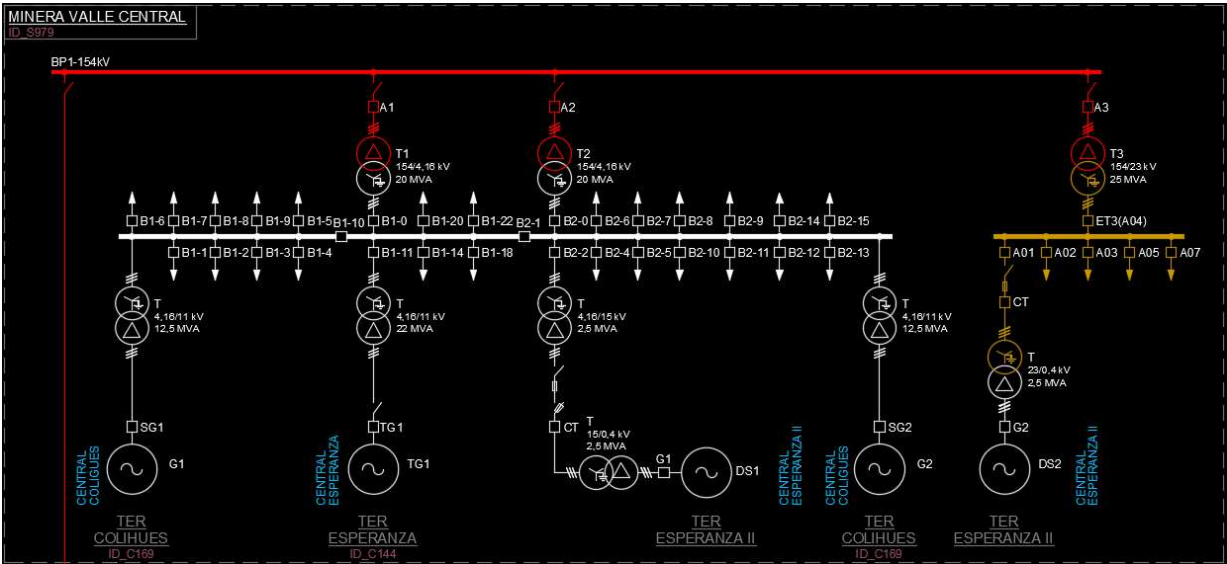
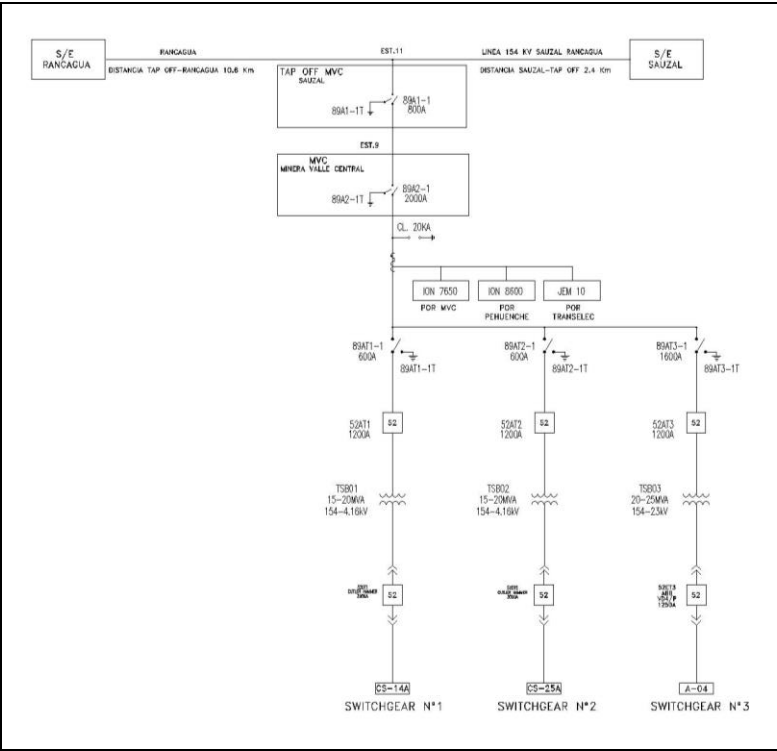
Según lo informado por la empresa Minera Valle Central S.A.:

"A las 13:55 del 7 de diciembre se produce la apertura del interruptor 52AT3 por operación de protección 51. En inspección realizada se identifica falla provocada por ave en seccionador fusible de línea 23 kV del alimentador A01. Se procede a aislar la falla y recuperar servicio."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
La empresa Minera Valle Central S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
La empresa Minera Valle Central S.A. no señala acciones correctivas a 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
13:55	Minera Valle Central S.A.	Apertura automática del interruptor 52AT3 de S/E Minera Valle Central, asociado al transformador N°3 154/23 kV, por operación de la protección de sobrecorriente residual.

- La hora señalada corresponden a lo informado por la empresa Minera Valle Central S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
07/12/2024	Minera Valle Central S.A.	14:27	Cierre del interruptor 52AT3 de S/E Minera Valle Central, normalizando el transformador N°3 154/23 kV y recuperando los consumos asociados

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Minera Valle Central S.A.

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

Antecedentes de la falla

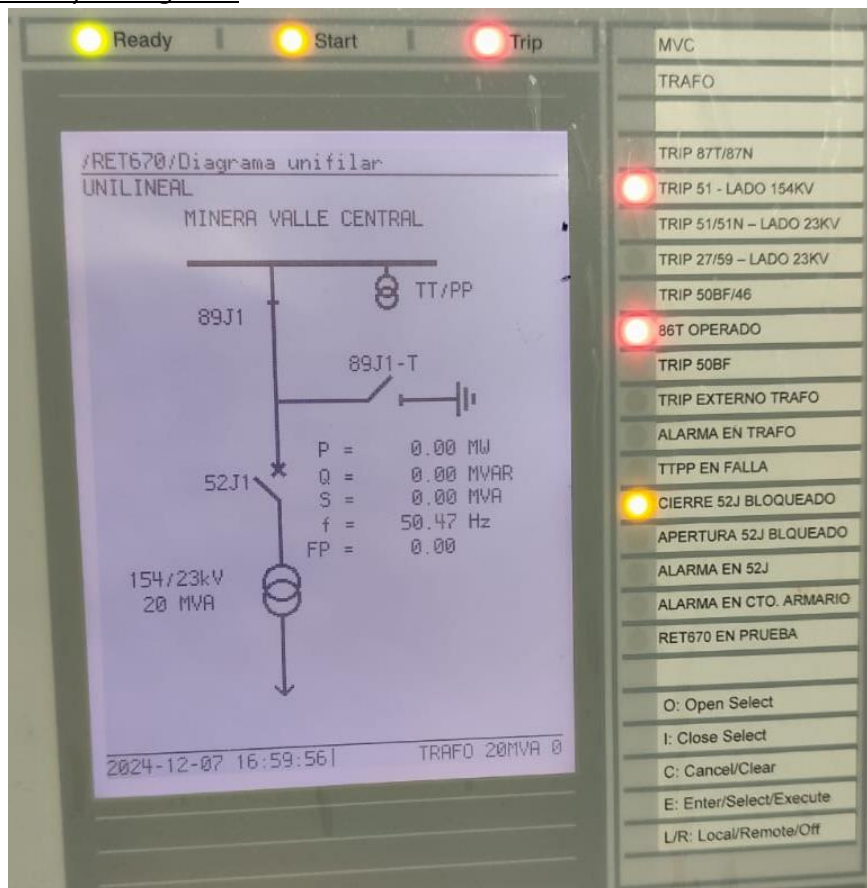
Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 154/23 kV de S/E Minera Valle Central, por operación de la protección de sobrecorriente residual del paño AT3, por contacto de ave con seccionador fusible en alimentador 23 kV A-01 de esta S/E.

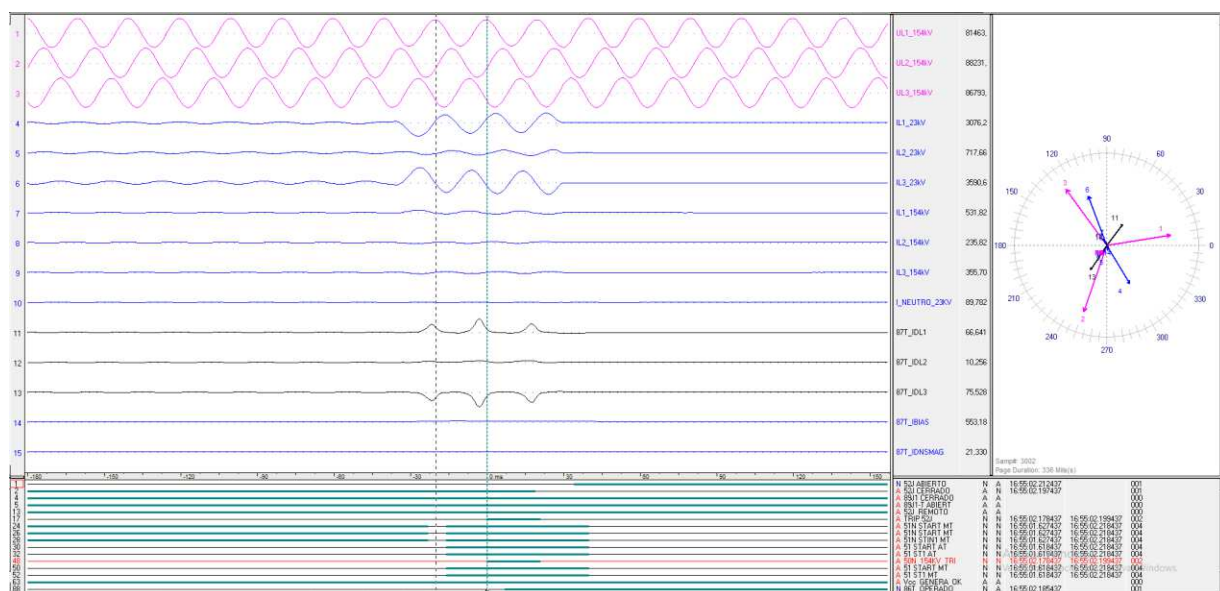
A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 13.3 MW de consumos asociados a la S/E Minera Valle Central.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al transformador 154/23 kV N°3 de S/E Minera Valle Central.

Registro fotográfico y oscilográfico





Del registro oscilográfico se puede observar que existe un aumento en la magnitud de corriente de las fases A y C, además de la existencia de una corriente residual. Con lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico a tierra en las fases A y C.

Por otra parte, de los canales digitales se puede apreciar la activación de los elementos de sobrecorriente de fase ("51 START AT" y "51 START MT") y residual ("51N START MT"), siendo esta última funcionalidad la que envía orden de trip en un tiempo de 551 ms ("50N 154 kV TRI"), operando sobre el interruptor 52AT3.

Finalmente, la apertura de dicho interruptor se produce en un tiempo de 34 ms ("52J ABIERTO").

Cabe destacar que, debido a la ubicación física de la falla, el despeje debió haberlo realizado el sistema de protección asociado al alimentador 23 kV A-01, en lugar del sistema de protección del paño AT3 de S/E Minera Valle Central.

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

- Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 07 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Minera Valle Central S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Minera Valle Central S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Minera Valle Central S.A.

- Fecha de entrega del Informe de Falla de 48 horas.
- Operación no selectiva de protecciones en instalaciones de 23 kV de S/E Minera Valle Central.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye una correcta operación en respaldo de los sistemas de protecciones asociados al transformador 154/23 kV N°3 de S/E Minera Valle Central.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52AT3 de S/E Minera Valle Central.

- o Se concluye incorrecta la no operación de los sistemas de protecciones asociados al alimentador 23 kV A-01 de S/E Minera Valle Central, debido a la ubicación de la falla (aguas abajo de los TT/CC de protecciones del paño A-01).

No aplica pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 23 kV asociado al alimentador A-01 de S/E Minera Valle Central.

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 N°3 154/23 kV de S/E Minera Valle Central, por operación de la protección de sobrecorriente residual del paño AT3, por contacto de ave con seccionador fusible en alimentador 23 kV A-01 de esta S/E. A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 13.3 MW de consumos asociados a la S/E Minera Valle Central.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un correcto desempeño de los sistemas de protecciones asociados al interruptor 52AT3 de S/E Minera Valle Central, operando en respaldo ante una incorrecta operación (no operación) de las protecciones asociadas al alimentador 23 kV A-01, responsables de haber despejado la falla de forma selectiva y oportuna, dada la ubicación de esta.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada del transformador 154/23 kV N°3 de S/E Minera Valle Central, en particular, la operación no selectiva de protecciones en instalaciones de 23 kV de esta S/E.
- 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 del evento 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 diciembre de 2024.

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

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

Minera Valle Central S.A.

- Revisión y propuesta de ajustes de protecciones asociadas tanto al transformador 154/23 kV N°3 como de los paños de cabecera de los alimentadores de 23 kV de S/E Minera Valle Central, para efectos de evitar descoordinaciones como las evidenciadas durante este evento de falla.
- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento no hay solicitudes de información.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 07 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993		214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1406	1365	1344	1320	1308	1305	1294	1300	1080	1126	1147	1106	1106	1114	1124	1062	1099	1064	1083	1345	1410	1449	1456	1444	29.856
CHAPIQUINA	2	6	6	6	6	6	6	6	4	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	6	9	9	9	111
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSMOLLES	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	48	48	48	48	48	47	47	47	47	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	48	48	48	48	48	1130
JUNCAL	23	23	23	23	23	23	23	23	20	20	20	20	20	22	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	535
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
BLANCO	53	53	53	52	52	52	52	52	50	50	50	50	50	50	50	52	52	52	52	52	52	53	53	53	1240
LOSQUILOS	26	26	26	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	25	25	25	25	26	26	26	580
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	5	0	0	5	5	5	0	5	5	5	5	5	5	5	93
ALFALFAL	147	146	146	145	142	142	142	149	148	146	142	91	89	141	143	93	91	141	141	143	143	146	149	150	3256
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	40	39	37	39	38	38	39	39	39	39	39	39	38	36	36	36	38	39	39	40	40	40	40	926
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	0	6	0	0	0	0	6	8	0	0	0	8	8	8	8	8	125
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	11	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	359
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	32
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	376
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUXDELMAIPO	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
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
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	95
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	235
CHACAYES	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	2546
SANANDRES	28	27	27	28	28	26	22	22	16	19	19	19	19	19	19	21	21	0	20	36	40	40	40	40	594
CONVENTOIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	8	8	8	8	8	0	0	8	8	0	8	8	8	15	15	15	240
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	160	3730
LACONFLUENCIA	140	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	130	140	140	140	140	2950

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993		214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

ELPASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	810
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
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
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	5	5	5	5	5	69
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	26
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	6	8	9	11	11	7	8	10	9	8	7	16	16	16	16	16	294
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPINAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	75
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	60	45	30	18	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	60	62	62	62	446
MAMPIL	36	34	27	20	18	18	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	18	34	36	36	301
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
LOSPADRES	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
LLAUQUERO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
ELCANELO	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
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	0	10	12	14	14	10	10	0	12	0	0	14	14	14	14	14	263
MALALCAHUELLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	56
QUILLAILLO	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
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELAGRIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	10	390
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	6	7	9	10	11	7	8	10	9	8	7	13	13	13	13	13	277
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	8	10	12	12	12	10	10	12	12	10	10	12	12	12	12	12	274
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LICAN	17	17	14	11	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	17	17	17	17	179
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
TRANCADELTORO	0	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	10
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	15	19	24	27	29	19	20	25	24	20	19	30	30	30	30	27	604
RUCATAYO	37	22	26	28	32	34	34	34	0	27	34	38	38	27	28	0	34	0	0	38	38	43	45	45	681
CUMBRES	16	16	16	16	16	16	16	16	8	10	12	13	14	9	10	12	12	0	0	15	15	15	15	15	302
PUELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	9	9	9	9	9	173
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	7	8	9	6	6	0	7	6	0	10	10	10	10	10	183
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
NALCAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	3	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	86
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	13
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	107
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	2	2	2	2	2	40
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29

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	2090	2048	1923	1870	1770	1703	1635	1640	822	715	586	530	514	722	687	627	672	770	1141	1825	1986	1963	1844	1748	31.829
PE-TCHAMMA	1	7	23	54	76	108	129	124	89	35	9	13	0	0	0	0	0	43	48	69	30	11	2	1	871
PE-SIERRAGORDA	4	11	18	27	35	41	46	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	61	79	54	20	4	2	515
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	4	5	7	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	0	46	44	63	51	32	16	6	303
PE-CERROTIGRE	1	2	1	3	3	4	5	4	1	2	5	15	19	53	19	19	24	24	140	152	124	68	36	13	735
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	3	0	1	3	3	6	9	12	20	31	51	76	79	100	95	80	77	100	43	25	14	7	844
PE-CALAMA	3	2	6	16	21	18	15	21	34	5	1	4	0	141	121	123	128	0	102	107	135	90	22	8	1125
PE-TALTAL	45	65	75	79	78	71	61	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	9	5	10	28	594
PE-KALLPA	45	106	142	174	148	133	90	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	43	34	27	37	42	1221
PE-HORIZONTE	17	48	49	42	19	16	15	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	67	49	15	3	3	414
PE-ATACAMA	111	103	56	33	20	12	15	20	28	39	58	54	49	50	52	57	73	84	81	121	125	119	110	99	1572
PE-SARCO	79	66	52	42	35	33	27	21	12	9	0	0	0	0	0	0	0	25	34	86	101	98	92	84	896
PE-CABOLEONES-1	57	41	29	22	15	11	8	6	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	37	58	71	75	71	57	561

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PE-CABOLEONES-2	57	37	24	16	12	9	7	6	0	0	0	0	5	0	0	0	5	32	0	55	60	57	51	42	474
PE-CABOLEONES-3	67	53	43	37	30	24	17	15	11	10	3	3	3	0	0	3	0	34	0	65	73	68	64	61	684
PE-SANJUAN	121	89	54	44	48	32	30	32	11	4	6	17	13	62	91	97	100	100	123	147	151	151	143	113	1778
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	60	52	46	41	36	30	23	17	12	10	9	11	12	14	18	20	20	21	23	29	34	34	35	35	640
PE-TALINAYPONIENTE	39	36	33	29	25	20	15	10	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	20	21	22	22	313
PE-TALINAYORIENTE	24	19	16	13	10	7	5	4	0	0	5	8	13	18	25	0	30	32	33	38	36	29	19	12	394
PE-PUNTADETALCA	36	32	29	29	27	25	23	19	15	12	11	12	15	18	18	18	19	21	23	26	25	26	26	26	528
PE-PUNTASIERRA	71	56	43	43	42	40	33	20	12	5	4	6	8	8	9	10	13	24	32	50	52	48	35	37	702
PE-LOSCURUROS	41	23	18	13	14	12	12	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23	19	22	25	255
PE-MONTEREDONDO	14	11	11	9	7	6	3	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	12	11	10	10	119
PE-PUNTAPALMERAS	25	20	16	12	9	6	4	2	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	7	9	11	12	13	150
PE-CANELA	4	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	24
PE-CANELA-2	25	20	15	11	8	6	3	2	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	6	9	10	10	11	12	148
PE-TOTAL	28	19	14	12	12	10	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	8	11	11	12	164
PE-UCUQUER-2	3	4	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	32
PE-UCUQUER	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PE-CARDONAL	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	3	4	5	1	0	20
PE-MANANTIALES	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	5	5	5	35
PE-LAESTRELLA	16	16	16	14	11	9	8	7	6	3	1	1	2	3	5	7	8	9	9	9	8	7	7	6	185
PE-LOSCERRILLOS	0	0	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	9	11	2	1	3	58
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	4	4	4	4	4	85
PE-CAMPOLINDO	28	30	31	32	31	31	30	32	27	16	8	7	6	5	4	4	4	4	4	4	5	10	17	20	388
PE-ELMAITEN	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	1	1	1	2	3	3	3	69
PE-NEGRETE	28	28	28	28	29	29	29	28	14	18	18	16	13	10	7	4	2	1	2	5	13	21	23	22	416
PE-MESAMAVIDA	35	35	35	34	35	34	32	29	24	20	15	13	10	7	4	2	2	2	3	7	19	22	25	27	469
PE-ALENA	68	72	73	67	69	69	69	68	34	43	53	36	21	13	6	1	0	1	2	6	10	47	48	47	922
PE-CUEL	17	16	15	16	15	15	14	13	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	3	7	9	10	11	164
PE-SANMATIAS	37	39	41	42	40	42	43	31	20	10	9	7	6	5	5	4	5	4	5	6	13	22	26	26	504
PE-LOMASDEDUQUECO	41	42	41	34	8	28	33	36	29	20	6	6	9	6	4	2	1	1	2	6	17	26	30	32	457
PE-LOSOLMOS	73	71	73	75	73	70	67	61	39	42	34	27	21	15	11	7	6	6	10	23	43	51	57	62	1014
PE-RENAICO	65	68	69	70	71	72	71	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	16	35	51	54	50	768
PE-RENAICO-2	108	113	115	115	115	113	109	57	72	73	64	54	43	32	20	13	10	12	29	61	88	95	94	94	1719
PE-MALLECONORTE	78	73	40	14	14	14	14	38	34	26	14	14	19	0	0	0	0	0	7	16	35	50	56	58	612
PE-MALLECOSUR	93	94	94	93	92	88	79	53	41	34	30	26	22	16	11	8	7	9	21	44	62	69	73	73	1251
PE-SANGABRIEL	138	145	148	152	156	157	156	151	91	107	42	0	66	54	40	24	15	11	13	30	72	114	124	119	2123
PE-LAFLOR	21	21	21	21	21	20	20	18	13	16	0	0	0	0	0	0	0	4	5	9	13	16	17	18	272
PE-LACABANA	76	78	80	69	68	45	64	74	65	52	42	35	29	23	17	11	7	5	5	12	28	45	54	58	1043
PE-TOLPANSUR	65	64	65	65	66	66	65	63	0	0	44	41	0	6	23	0	12	0	0	25	45	58	62	60	892
PE-ELNOGAL	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	2	4	4	5	5	5	85
PE-LOSBUENOSAIRES	19	19	20	20	20	20	19	17	9	12	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	11	13	13	224
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	7	7	6	4	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	4	5	6	6	86
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	56
PE-LEBU	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	48
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	73
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	95
PE-ELARREBOL	7	6	7	7	7	6	6	6	5	4	3	2	2	1	1	1	1	1	2	4	5	5	6	6	93
PE-AURORA	17	14	14	15	16	17	18	20	0	0	15	17	0	21	25	26	27	0	0	40	44	46	48	48	488
PE-PUELCHESUR	39	36	35	35	33	34	34	34	27	22	21	20	23	27	31	32	35	38	42	56	69	75	78	79	954
PE-SANPEDRO	0	0	1	1	1	1	1	2	0	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4	5	5	5	5	35
PE-SANPEDRO-2	1	1	2	1	2	2	3	3	0	0	1	1	1	1	1	0	0	3	0	6	7	9	8	8	60

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]		142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV		60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]		316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]		219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]		9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]		9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

Total	0	0	0	0	0	0	71	2023	4418	5220	5639	6088	6215	5886	5889	5990	5848	5620	5200	2529	2	0	0	0	66.638
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	38
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	5	6	5	5	1	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	2	0	0	0	0	13
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	49	60	68	73	47	50	63	60	50	24	5	0	0	0	0	593
PFV-LLUTASOLAR	0	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-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	9
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	32	63	79	97	111	118	77	81	101	97	81	78	24	0	0	0	0	1038
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	8	39	59	75	91	105	111	73	76	96	92	76	74	36	0	0	0	1010
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	27	44	0	0	0	0	0	0	0	0	27	8	0	0	0	0	112
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	47
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	0	80	25	31	35	36	34	0	30	34	82	32	0	0	0	0	438
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	41	0	0	0	0	0	0	0	0	52	25	0	0	0	0	144
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	49	0	19	15	41	39	0	4	0	0	0	0	173
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	6	6	5	6	5	1	0	0	0	75
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	2	29	42	0	0	0	0	0	0	0	54	52	17	0	0	0	0	196
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	15	0	0	22	0	15	0	0	15	15	3	0	0	0	104
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	0	0	0	0	0	0	11	11	2	0	0	0	0	49
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	9	8	9	9	9	7	4	1	0	0	0	85
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	45	91	0	140	161	171	0	117	147	140	117	113	63	0	0	0	1305
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	42	129	167	179	194	193	189	193	194	179	166	129	43	0	0	0	0	1998
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	21	26	32	37	39	26	27	34	32	27	26	8	0	0	0	0	343
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	2	81	162	206	251	288	306	200	209	263	252	210	203	131	0	0	0	2764
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	15	27	35	179	180	179	178	172	156	92	39	2	0	0	1256
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	42	98	124	151	173	184	120	126	159	152	127	122	48	0	0	0	1624
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	48	140	173	181	197	197	173	181	198	178	146	104	36	0	0	0	1951
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	24	30	30	31	30	25	24	24	22	21	17	10	0	0	0	298
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	6	6	5	6	5	1	0	0	0	75
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	18	79	99	36	40	40	110	40	40	104	57	20	0	0	0	0	725
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	27	34	41	47	50	33	34	43	41	34	33	41	0	0	0	466
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	33
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	19	94	25	80	118	121	123	123	121	117	35	88	27	0	0	0	1091
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	35	44	54	61	65	43	45	56	54	45	43	29	0	0	0	580
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	11	20	25	30	35	37	24	25	32	31	26	25	21	0	0	0	341
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	8	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	75
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	9	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	25	39	50	61	70	74	48	51	64	61	51	49	7	0	0	0	650
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	70	93	105	103	102	90	95	97	97	95	81	34	0	0	0	1084

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	9	11	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	43
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	16	21	15	27	25	0	0	0	0	0	0	0	0	125
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	27	74	87	0	0	123	32	0	0	116	98	48	0	0	0	605
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	29	80	94	0	0	130	84	0	0	123	100	48	0	0	0	688
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	33	64	80	98	113	120	78	82	103	98	82	79	38	0	0	1068
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	6	4	4	6	5	4	4	1	0	0	0	56
PFV-LOSANDES	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4	3	0	0	0	0	44
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	48
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	11	22	28	0	0	0	0	0	0	28	27	13	0	0	0	0	131
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	0	0	0	0	0	0	8	8	4	0	0	0	0	38
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	22	33	37	36	37	33	35	36	35	33	31	16	0	0	0	392
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	41	68	77	80	81	85	84	78	77	74	65	31	0	0	0	856
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	14	2	24	31	31	31	31	31	31	31	7	38	20	0	0	0	322
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	52	174	47	191	163	185	173	175	181	191	134	172	73	0	0	0	1910
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	27	34	42	48	51	33	35	44	42	35	34	21	0	0	0	450
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	35	44	35	33	30	26	28	22	36	39	44	28	0	0	0	426
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	14	18	0	0	0	0	0	0	18	18	6	0	0	0	0	81
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	14	36	26	33	0	47	0	32	34	0	0	34	21	3	0	0	0	280
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	3	0	0	0	0	20
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	82	147	116	175	198	201	201	200	205	200	183	145	88	0	0	0	2141
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	141	297	296	272	247	222	208	206	220	248	281	300	175	0	0	0	3116
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	50	134	167	173	176	176	176	176	170	161	137	64	0	0	0	0	1936
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	42	0	14	0	0	0	0	66
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	51	12	0	12	12	0	0	0	12	0	0	110	54	0	0	0	263
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	37	47	58	66	71	46	48	61	58	48	47	34	0	0	0	641
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	4	3	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	5	6	6	5	2	1	0	0	0	50
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	19	24	29	34	36	23	25	31	29	25	11	0	0	0	0	307
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	68	57	72	88	97	97	70	74	93	89	74	71	82	0	0	0	1035
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	41	41	52	64	73	78	51	53	67	64	54	52	21	0	0	0	712
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	41
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	3	0	0	0	0	55
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	66
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	103
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	14
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]		142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV		60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]		316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]		219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]		9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]		9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	14	25	30	35	37	24	25	32	31	24	9	2	0	0	0	0	290
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	98
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	9	9	7	2	0	0	0	0	100
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	1	34	97	129	139	142	142	142	142	142	142	137	108	44	0	0	0	0	1542
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	55
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	9	5	70	78	75	74	70	70	76	78	5	5	9	0	0	0	0	623
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	29	75	0	0	0	0	105	104	0	103	0	82	33	0	0	0	0	531
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	17	33	42	51	59	62	41	43	54	51	43	41	24	0	0	0	0	560
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	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-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	60
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SOYSOLAR	0	0	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-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	90
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	97
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	8	9	7	2	0	0	0	0	87
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	85
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	85
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGX01	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	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	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-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMA	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	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	73
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	85
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	4	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	54
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	30	37	46	52	56	36	38	48	46	38	37	26	0	0	0	0	510
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	59
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	61
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	86
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	11	0	0	0	0	0	0	14	8	2	0	0	0	0	0	41
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	66

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	61
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHICAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	3	0	0	0	0	0	57
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	61
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	94
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	85
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	7	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	76
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	67
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	48
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	0	39
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	36
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	67
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	86
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	51
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	17
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	68
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
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	31
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	73
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	39
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	5	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	52
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	33	46	31	0	61	59	53	0	29	13	3	0	0	0	348
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	102
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	97
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
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
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	23
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	101
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	70
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	87
PFV-UTFSM VINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM VALPARAISO VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	23
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	6	4	7	7	7	5	2	0	0	0	66
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	5	5	5	3	0	0	0	54
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	3	4	5	4	4	3	1	0	0	0	42
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	59
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	3	4	5	4	4	3	2	0	0	0	44
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	19
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	2	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	39
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	39
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	16
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	65

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	6	8	9	8	7	7	3	0	0	0	0	91
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-BARCELONA	0	0	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-VERONA	0	0	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-GRANTENO	0	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	99
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	2	0	0	0	0	0	49
PFV-RIOPEUCO	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	11
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	84
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PARQUEROMA	0	0	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-ALDEBARAN	0	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
PFV-DONMATIAS	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	20
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	6	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	67
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	36
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	52
PFV-CATANSOLAR	0	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	4	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	40
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	6	5	6	7	6	6	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	5	3	0	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SCFLORDELLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	49
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	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-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	5	4	5	4	4	2	0	0	0	0	56
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	5	5	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	76
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	3	0	0	0	0	40
PFV-PVPLAROSA	0	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	4	6	7	7	3	0	0	0	0	50
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	88
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	6	5	5	7	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	8	8	7	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIQUIDAMBAR	0	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	49
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	57	57	13	76	73	65	0	36	17	3	0	0	0	0	461
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	6	6	6	6	7	7	6	2	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	25	60	76	93	106	113	74	77	97	93	78	75	38	0	0	0	0	1008
PFV-UTFSMVICACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	44
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	61
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	9	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	95
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	4	4	5	4	3	0	0	0	0	40
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	8	8	8	9	8	8	8	5	2	0	0	0	0	73
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	91
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	93
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	69
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-CINTAC	0	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-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	61
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	95
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	70
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	4	4	5	5	6	6	3	0	0	0	0	53
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	78
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	59
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	61
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	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	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	6	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	65
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	9	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	93
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	100
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	0	67
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	65

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	20	31	32	31	31	30	30	31	34	34	32	11	0	0	0	0	350
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	5	6	5	4	5	0	0	0	0	63
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	60
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	6	5	6	6	3	0	0	0	0	63
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	8	9	9	9	2	2	8	6	0	0	0	0	85
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	6	6	6	5	4	4	4	6	3	0	0	0	0	66
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	9	9	9	9	8	8	9	4	0	0	0	0	102
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	42
PFV-TORTUGASOLAR	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	86
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	84
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	8	9	9	9	8	5	6	2	0	0	0	0	89
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	4	2	0	0	0	0	90
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	97
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	7	7	7	7	8	7	4	0	0	0	0	78
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	7	7	4	5	2	0	0	0	0	80
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	5	4	4	1	0	0	0	0	53
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	70
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	33
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	30
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	4	5	4	4	3	3	2	0	0	0	0	51
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	41
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	4	1	1	0	0	0	0	0	38
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	7	7	7	7	5	5	3	1	0	0	0	0	63
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CHOLGUAN	0	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-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	9	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	5	5	6	6	6	5	7	5	2	0	0	0	0	70
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	6	4	4	5	5	4	4	2	0	0	0	0	52

07-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,1	62,6		32,83
316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	199	199	215	215	215	215	213	5.016
9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	6	6	7	4	5	6	6	5	4	3	0	0	0	0	61
0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	3	3	4	4	3	3	2	0	0	0	40
0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	6	9	8	8	8	9	7	6	3	0	0	0	87
0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	6	6	5	5	2	0	0	0	87
0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	9	9	9	9	8	4	3	0	0	0	0	92
0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	1	0	0	0	0	85
0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130		2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	102	135	159	133	131		2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6		32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993		214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993		214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

07-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,1	62,6		32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

07-12-2024 13-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,1	62,6		32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993		214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

[illegible]

Periodo Desde: 07-12-2024 13-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	4	4	98
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
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
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	98
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
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	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	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	1
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
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

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
sábado, 7 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	142	155	148	155	155	155	156	56	27	27	27	27	27	27	27	28	27	28	27	57	135	159	133	130	2.035
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	45	0	0	0	1	64
Costos Totales [kUSD]	142	155	148	155	155	155	156	67	32	27	27	27	28	27	27	28	28	28	28	102	135	159	133	131	2.099
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,5	52,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,4	63,6	63,6	63,1	62,6	32,83
Pérdidas [MWh]	316	289	286	287	293	294	290	269	172	211	218	232	240	226	240	218	264	249	256	214	266	336	315	307	6.287
Consumos Propios [MWh]	219	219	219	219	219	219	219	212	199	199	199	199	200	200	200	200	200	200	199	215	215	215	215	213	5.016
Demanda Total [MWh]	9029	8729	8409	8291	8204	8190	8200	8202	8404	8826	9076	9249	9351	9415	9382	9309	9223	9122	9098	9211	9342	9462	9350	8993	214.068
Generación Total [MWh]	9565	9237	8914	8797	8716	8702	8708	8684	8774	9236	9493	9680	9791	9841	9823	9727	9687	9571	9554	9641	9823	10014	9881	9514	225.372

OPRES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	70
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	238	238	238	238	238	238	238	270	239	126	126	0	0	126	126	126	126	139	170	170	170	270	4147
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	238	181	139	126	126	126	126	126	126	126	139	251	251	251	270	4867
COLBUN-1	100	100	100	100	100	100	100	100	147	0	0	0	0	0	0	0	0	128	128	177	223	228	150
COLBUN-2	195	204	186	186	186	199	210	195	100	0	0	0	0	0	0	0	0	165	178	131	163	128	2424
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	34	34	34	34	34	778
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	163
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	234
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	3	4	4	4	57
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	35	473
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	2	34	2	8	5	0	62
ABANICO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
ANTUCO-1	60	60	80	60	60	60	60	60	87	53	60	53	53	53	53	87	53	60	87	160	87	80	1670
ANTUCO-2	131	87	160	87	87	129	160	96	0	80	87	80	80	80	80	0	80	88	0	160	87	160	122
RUCUE	119	83	157	83	83	117	142	91	35	72	83	72	72	72	72	35	72	84	0	163	163	157	2318
QUILLECO	51	36	68	36	36	50	61	39	0	31	36	31	31	31	31	0	31	36	0	70	70	68	965
LAJA1	10	6	14	6	6	10	12	7	0	0	6	0	0	0	0	0	6	0	15	15	15	11	152
RALCO-1	282	294	224	225	228	234	227	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	177	300	302	300	4357
RALCO-2	300	300	300	300	300	303	177	99	99	99	99	99	99	99	99	0	99	190	300	302	300	4563	
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	80	20	20	20	192	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	155	225	225	225	1622
PANGUE-2	225	225	80	225	80	80	80	112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	225	225	116	135	1889
ANGOSTURA-1	77	77	74	74	74	74	74	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1026
ANGOSTURA-2	77	77	79	79	79	79	79	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	108	139	1064
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	741
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	59	57	55	0	0	56	0	0	0	0	0	0	284
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 07 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	6.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	5.3	3.8	3.5	4.0	4.1	4.5	4.5	4.5	5.0	5.0	5.0	5.5	7.8	9.4	9.4	9.4	159.4	9.4	8.6
COSAPILLA	0.2	0.3	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	11.1	0.5	0.5
ELTORON2	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	0.3	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.9	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	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	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	31.4	1.4	1.3
PUCLARO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.6	0.8	0.7
LOSMOLLES	8.1	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	5.5	4.7	3.9	3.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	5.5	8.3	8.5	8.2	8.3	79.2	8.5	3.3
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
CHORRINTOS	40.0	40.6	47.3	46.8	46.2	45.7	45.2	44.8	44.3	44.0	43.7	43.6	43.7	43.7	43.4	43.6	45.0	47.3	49.3	49.4	49.1	47.6	46.5	47.2	1088.0	49.4	45.3
JUNCALITO	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.5	1.1	1.1
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	25.5	24.4	25.7	25.6	25.6	25.4	25.2	25.2	25.5	24.7	24.8	25.2	25.1	25.1	25.0	24.9	24.9	25.3	25.3	24.7	25.4	26.1	25.9	25.9	606.4	26.1	25.3
BLANCO	55.5	55.1	54.8	54.2	53.6	53.6	54.0	53.8	55.0	54.6	54.0	54.5	55.2	53.2	49.6	51.0	51.4	53.6	54.2	56.1	54.0	55.3	55.3	55.6	1297.2	56.1	54.1
LOSQUILLOS	26.7	27.4	26.6	27.5	26.8	27.2	26.9	25.2	26.4	26.9	27.2	27.3	27.5	24.7	28.5	29.3	29.5	29.3	29.7	29.9	28.5	28.5	29.1	21.8	658.4	29.9	27.4
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.5	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	0.6	0.5	12.3	0.6	0.5
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.9	1.1	1.1
ALFALFA	131.5	131.5	131.2	123.7	114.9	123.5	123.5	123.6	123.5	123.4	123.5	123.4	123.5	123.4	123.5	123.5	118.7	113.2	110.2	125.1	128.8	137.0	136.7	139.1	2999.5	139.1	125.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.7	1.1	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	110.0	110.1	110.0	110.2	110.2	110.1	110.0	110.0	110.0	109.9	109.9	109.9	109.8	100.2	93.1	91.5	91.6	91.5	91.7	91.7	94.9	105.6	105.8	106.1	2493.8	110.2	103.9
SAUZAL	71.4	68.4	64.0	65.8	64.5	65.4	65.1	65.7	66.1	65.7	65.6	66.1	64.8	61.1	58.8	58.5	59.0	58.1	58.7	60.8	58.7	60.3	60.7	61.1	1514.0	71.4	63.1
CIPRESILLOS	6.0	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.6	5.6	5.6	5.6	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	134.3	6.0	5.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.6	230.4	9.8	9.6
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	43.9	1.9	1.8
LAHIGUERA	132.3	136.0	135.5	149.3	145.8	147.1	144.0	136.9	133.4	129.4	128.8	120.7	120.1	121.9	119.3	119.2	120.3	118.3	119.7	122.6	119.8	129.3	131.0	132.0	3112.9	149.3	129.7
LACONFLUENCIA	101.5	108.8	105.9	106.7	101.7	103.9	104.0	95.3	100.8	95.3	94.7	95.7	94.7	96.2	93.0	89.1	82.0	68.2	67.9	80.3	95.1	98.9	102.5	104.6	2286.7	108.8	95.3
ELPASO	27.9	30.4	31.5	27.3	36.3	19.5	36.1	38.8	23.5	16.8	22.6	39.4	29.9	28.0	26.0	26.0	23.7	24.6	24.7	27.2	32.0	38.0	39.0	38.9	703.1	39.4	29.3
SANANDRES	22.5	21.2	20.0	19.8	19.9	20.0	18.9	18.9	18.8	15.5	15.6	15.6	15.6	14.1	13.3	12.9	13.5	14.8	24.8	27.0	40.9	40.5	35.7	22.9	502.5	40.9	20.9
CONVENTOIEJO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	9.2	15.2	15.2	15.2	15.2	228.9	15.2	9.5
LAMONTANA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.1	0.4	0.4
LAMONTANA-2	0.6	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.6	0.5
CUMPEO	4.9	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.8	4.6	4.4	4.2	4.1	3.6	3.3	3.2	3.1	3.2	3.7	4.1	4.4	4.6	4.9	5.0	105.1	5.1	4.4
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.2	2.9	2.9
ROBLERIA	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	37.6	1.9	1.6
LIRACAY	20.3	20.3	20.3	20.0	20.3	20.3	20.3	16.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	20.0	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	364.6	20.5	15.2
MARIPOSAS	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.1	2.0	2.0	2.8	3.3	3.3	3.1	3.1	3.0	3.2	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	92.1	4.5	3.8
PROVIDENCIA	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	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	46.9	2.0	2.0
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.4	0.4	0.4
ELGALPON	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.8	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.6	1.0	0.9
RIOCOLORADO	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.4	16.0	13.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	6.1	15.6	15.6	16							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

07-12-2024

07-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	0.2	4.1	20.7	27.0	31.5	34.5	50.0	44.3	33.8	28.8	3.3	3.9	22.0	40.4	45.3	48.1	48.7	55.6	68.2	90.3	73.7	19.5	2.5	0.1	796.4	90.3	33.2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.4	0.4	0.4	1.1	5.9	6.7	8.8	8.6	4.7	0.0	0.0	6.6	33.7	41.9	39.8	39.8	36.0	32.5	49.8	55.6	37.8	9.0	0.4	419.1	55.6	17.5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	11.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	36.7	80.6	85.1	78.2	79.5	72.3	66.0	117.7	129.0	84.2	31.2	21.9	897.0	129.0	37.4	
PE-CALAMA	0.7	0.1	0.6	1.1	2.8	11.6	24.5	34.4	27.4	9.5	0.2	0.2	6.8	54.3	87.0	80.2	80.8	73.9	70.8	121.8	114.0	60.7	17.8	1.9	882.8	121.8	36.6	
PE-CERRO-TIGRE	7.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	21.0	93.4	102.0	82.8	70.6	65.1	119.0	132.3	107.8	32.6	12.9	9.9	858.9	132.3	35.6	
PE-TALTAL	19.1	47.9	82.6	90.0	80.5	86.5	73.4	63.3	33.8	35.4	37.7	13.2	13.0	27.1	25.2	27.2	25.1	5.0	3.0	3.4	0.7	0.0	17.5	28.8	839.1	90.0	35.0	
PE-SARCO	99.9	62.2	41.0	29.8	34.7	60.0	70.5	52.9	32.1	26.3	26.9	16.6	9.3	30.1	44.2	82.6	84.0	77.0	70.3	111.8	146.2	150.7	121.6	74.2	1554.8	150.7	64.8	
PE-HORIZONTE	93.5	171.4	244.4	258.8	187.1	182.2	150.6	138.6	145.8	133.7	117.3	76.1	30.3	17.1	73.9	136.3	173.7	161.7	121.4	48.5	18.6	15.2	120.1	94.7	2911.0	258.8	121.3	
PE-KALLPA	19.2	86.0	142.1	127.5	106.1	98.0	124.7	112.8	116.3	95.8	93.7	88.5	46.5	26.6	72.3	90.7	77.4	57.6	72.4	55.3	22.6	1.2	6.9	25.7	1765.7	142.1	73.6	
PE-SANJUAN	118.4	75.5	47.3	26.6	25.9	44.9	49.9	46.2	40.1	27.1	26.4	24.4	40.2	62.9	76.4	90.3	95.8	40.8	90.0	118.7	126.1	109.4	100.7	72.0	1576.0	126.1	65.7	
PE-CABOLEONES	67.5	36.7	22.2	9.9	12.0	24.7	29.9	30.2	29.5	21.0	15.8	9.2	23.3	50.9	53.9	77.0	82.2	78.7	71.9	83.7	77.2	70.5	62.5	61.7	1101.9	83.7	45.9	
PE-CABOLEONES-2	38.3	25.8	13.1	4.4	10.2	18.1	22.1	24.5	27.8	18.2	12.1	11.5	21.0	43.0	51.2	63.2	47.1	66.4	79.6	83.4	79.3	72.9	61.4	63.5	958.0	83.4	39.9	
PE-CABOLEONES-3	79.5	66.9	42.7	30.1	27.1	34.3	39.9	40.6	36.6	24.0	22.3	24.9	35.0	53.6	56.3	57.4	65.6	87.6	79.3	94.7	85.0	64.7	61.3	56.8	1266.3	94.7	52.8	
PE-ATACAMA	47.0	42.7	28.1	19.2	17.9	22.1	28.8	28.6	28.1	18.4	16.9	24.9	36.8	41.4	45.0	50.8	54.3	63.6	67.3	75.8	65.3	56.2	48.9	48.7	976.7	75.8	40.7	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	88.2	75.0	63.0	52.3	39.4	22.9	12.9	8.5	10.4	10.6	13.5	14.4	15.6	19.7	14.6	18.4	15.1	14.7	14.5	14.9	10.7	14.6	18.0	13.2	595.1	88.2	24.8	
PE-LOSCURUROS	31.3	12.1	17.0	15.7	15.5	14.8	2.4	0.4	0.0	1.1	6.3	1.1	3.2	10.6	11.2	12.0	15.0	17.2	18.2	14.5	29.4	20.4	10.7	0.6	280.7	31.3	11.7	
PE-TALINAYORIENTE	29.5	20.9	23.1	27.3	26.6	17.3	3.3	0.8	1.1	2.5	6.0	7.0	11.0	19.2	25.0	26.1	25.1	40.7	36.1	25.9	20.8	21.3	18.4	7.3	442.0	40.7	18.4	
PE-TALINAYPONIENTE	37.3	31.5	31.8	30.4	32.4	27.1	15.8	6.9	5.7	3.5	4.3	5.3	7.2	9.3	10.2	12.3	12.9	4.4	1.6	6.7	11.9	14.7	22.0	12.8	357.9	37.3	14.9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	24.8	17.5	17.3	14.6	13.8	10.1	2.8	0.6	0.6	0.3	0.4	0.8	2.3	3.6	6.2	5.5	3.7	4.6	6.4	2.5	4.5	14.9	22.3	7.5	187.5	24.8	7.8	
PE-PUNTASIERRA	49.6	37.9	29.2	27.1	22.9	20.3	6.2	1.8	0.3	0.5	1.2	2.5	2.4	3.4	2.4	2.7	4.4	6.7	9.8	12.5	20.7	26.2	23.1	17.5	331.2	49.6	13.8	
PE-MONTEREDONDO	12.1	10.6	10.9	10.3	9.1	9.7	1.7	0.4	0.1	0.3	1.0	1.3	1.1	1.0	2.7	1.0	1.6	2.8	4.1	5.6	9.5	8.4	5.5	2.0	112.5	12.1	4.7	
PE-CANELA	4.2	2.6	1.5	1.3	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.9	1.6	2.0	20.6	4.2	0.9	
PE-CANELA-2	24.0	15.7	7.8	6.0	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	0.2	0.1	0.1	0.2	0.6	4.0	11.8	19.2	12.4	11.3	118.8	24.0	5.0	
PE-TOTRAL	26.3	16.0	11.0	10.5	8.1	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	1.4	0.3	0.5	0.2	0.8	1.1	3.2	6.5	10.7	10.9	12.0	124.2	26.3	5.2	
PE-PUNTAPALMERAS	28.7	22.6	15.0	16.9	9.1	8.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	3.6	9.0	15.3	10.8	9.4	152.8	28.7	6.4	
PE-UCUQUER	7.1	7.7	7.3	6.6	6.3	6.5	4.7	3.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.3	0.4	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.5	7.7	2.3
PE-UCUQUER-2	7.0	7.7	7.4	7.4	7.1	0.0	0.0	5.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.4	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.5	7.7	2.0
PE-LA-ESTRELLA	34.2	33.6	33.0	34.4	37.5	38.4	31.2	19.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.6	3.3	4.0	8.8	7.3	7.2	4.2	3.3	1.9	0.0	306.7	34.4	12.8	
PE-CARDONAL	23.9	22.8	23.9	25.2	25.5	25.0	21.0	18.7	6.5	1.3	0.0	0.0	0.5	1.3	3.8	3.8	3.5	4.0	3.0	3.0	0.7	1.7	1.6	1.0	221.7	25.5	9.2	
PE-MANANTIALES	17.4	18.3	17.9	17.4	18.8	18.5	14.5	8.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.1	2.9	4.4	3.9	3.8	1.5	3.0	2.0	0.4	161.1	18.8	6.7	
PE-LOS-CERRILLOS	27.1	25.3	25.3	26.1	28.5	26.6	21.7	14.4	2.5	0.4	0.0	0.0	0.6	2.1	5.2	6.2	6.3	9.1	7.6	7.3	3.9	5.5	4.3	0.1	256.1	28.5	10.7	
PE-ELMAITEN	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	7.6	5.4	2.8	2.0	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.0	1.7	5.2	102.3	8.8	4.3	
PE-LASPENAS	7.2	3.4	4.0	3.1	4.7	7.6	8.3	8.4	7.5	7.6	8.0	7.1	6.1	7.0	6.5	6.0	5.7	5.7	6.9	7.1	7.1	8.4	8.4	8.4	160.0	8.4	6.7	
PE-ALENA	70.5	70.5	64.8	64.2	63.0	63.0	58.8	28.0	32.9	32.3	26.7	35.1	25.0	13.8	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	6.4	42.7	54.7	57.5	57.5	878.4	70.5	36.6	
PE-CUEL	24.0	23.2	11.6	17.2	23.4	22.8	22.8	18.2	10.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	9.8	13.9	16.7	215.6	24.0	9.0	
PE-SAN-MATIAS	75.7	75.2	75.3	71.8	69.3	73.6	65.4	41.7	27.0	30.6	28.0	26.8	35.1	15.9	9.9	3.4	0.6	1.9	2.0	3.4	4.4	15.3	39.2	48.6	844.1	75.7	35.2	
PE-LOS-OLMOS	73.1	73.8	73.7	73.8	73.8	73.8	73.8	70.3	36.3	40.6	32.8	32.0	41.0	26.6	19.6	12.8	3.5	0.3	0.0	0.0	16.8	53.4	69.6	66.7	1038.2	73.8	43.3	
PE-LAESPERANZA	8.0	8.0	8.0	7.9	8.4	9.0	8.5	8.0	7.1	7.0	5.4	4.6	4.6	3.6	2.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	7.6	7.3	123.6	9.0	5.1	
PE-NEGRETE	29.0	29.0	29.0	30.6	31.0	28.0	28.0	26.7	12.4	15.2	19.5	18.4	17.7	15.6	11.0	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	7.2	21.2	30.7	29.0	434.6	31.0	18.1	
PE-LOSBUENOSAIAIRES	21.1	21.1	12.1	17.5	20.2	19.0	19.0	18.8	10.1	10.4	9.3	9.2	11.7	9.7	4.8	2.2	0.0	0.0	0.0	1.8	10.8	12.8	16.4	258.0	21.1	10.7		
PE-MESAMAVIDA	45.6	44.0	21.6	30.6	42.9	40.7	40.3	29.2	17.9	13.9	12.2	13.2	14.8	13.1	9.0	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	19.4	30.5	35.3	477.5	45.6	19.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	52.0	45.0	46.8	45.9	48.0	46.8	43.7	26.3	20.7	18.8	13.0	11.1	14.6	14.5	7.2	2.4	1.3	0.6	1.9	2.2	2.2	8.3	28.2	34.8	536.3	52.0	22.3	
PE-LEBU	0.3	0.4	0.6	0.4	0.6	0.3	0.4	0.3	0.3	0.6	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	11.3	0.9	0.5	
PE-LEBU-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARBOL	6.6	6.5	6.6	6.1	6.5	6.4	5.4	3.8	2.0	2.0	4.2	3.6	4.9	6.4	1.6	3.6	3.7	5.8	5.6	4.9	4.3	3.5	2.0	6.2	112.0	6.6	4.7	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	30.4	23.3	23.1	23.1	23.1	23.2	23.0																					

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.5	16.9	20.1	27.7	27.5	26.4	26.0	26.9	25.3	26.0	24.5	21.2	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	286.5	27.7	11.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	39.0	39.1	39.1	45.5	163.7	173.4	173.1	170.5	88.3	70.1	73.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1127.7	173.4	47.0
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	23.9	49.3	49.8	48.4	47.1	45.4	42.6	41.1	40.1	39.3	38.2	58.8	27.1	0.2	0.0	0.0	0.0	551.8	58.8	23.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	33.0	84.3	98.0	131.3	129.0	124.0	124.7	133.0	127.0	123.8	113.0	102.6	57.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1381.7	133.0	57.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.9	51.2	60.8	80.4	81.6	77.3	77.2	81.0	74.8	75.5	69.0	59.2	23.5	0.2	0.0	0.0	0.0	826.9	81.6	34.5
PFV-PUERTO SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.2	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.0	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.6	9.0	8.6	5.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.0	34.5	40.6	53.0	53.7	50.5	50.5	53.2	49.5	50.2	46.3	41.3	21.5	0.1	0.0	0.0	0.0	563.2	53.7	23.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	23.3	28.3	35.6	35.8	33.2	31.0	31.0	32.9	33.0	30.1	27.6	12.6	0.1	0.0	0.0	0.0	360.7	35.8	15.0
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	29.2	78.3	53.6	71.6	70.1	65.9	66.1	66.5	65.9	60.7	39.6	28.1	0.1	0.0	0.0	0.0	712.3	78.3	29.7
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.7	5.9	2.0	8.7	8.7	8.7	8.1	7.4	4.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	60.5	8.7	2.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	25.2	36.9	48.6	49.4	46.3	45.7	45.3	43.7	45.1	41.9	38.6	19.1	0.0	0.0	0.0	0.0	495.8	49.4	20.7
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	16.3	22.9	28.3	28.5	26.6	27.2	28.5	25.4	25.9	24.1	21.4	13.3	0.2	0.0	0.0	0.0	291.9	28.5	12.2
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.2	35.8	43.1	54.1	55.6	51.7	52.3	55.0	50.5	51.1	46.7	42.9	26.3	0.2	0.0	0.0	0.0	583.5	55.6	24.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.9	5.0	3.0	5.1	5.1	5.1	5.1	4.8	3.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	42.6	5.1	1.8
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	8.1	8.8	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	6.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	90.6	9.0	3.8
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.9	61.4	76.2	97.4	98.4	92.2	92.6	98.0	85.1	87.9	82.2	74.2	34.6	0.4	0.0	0.0	0.0	1001.8	98.4	41.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	5.6	9.1	10.7	12.2	12.0	11.2	11.2	10.3	10.2	9.8	9.2	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	120.4	12.2	5.0
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	12.9	16.0	45.8	51.6	58.3	63.1	47.1	13.9	13.7	13.6	13.5	11.7	0.0	0.0	0.0	0.0	371.1	63.1	15.5
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	17.2	42.4	67.0	68.8	67.3	64.5	68.1	63.2	62.4	56.8	49.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	647.2	68.8	27.0
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	25.2	54.0	69.7	68.2	66.2	69.1	64.9	64.5	59.0	52.0	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	605.9	69.7	25.2
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.9	52.4	59.9	79.9	80.9	77.3	77.1	81.2	74.8	75.1	69.1	62.8	28.5	0.2	0.0	0.0	0.0	835.3	81.2	34.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	5.0	5.3	5.3	4.9	5.2	5.4	5.4	5.4	5.2	3.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	5.4	2.4
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.9	6.8	7.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.3	7.4	7.1	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.7	7.4	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	40.8	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.6	35.2	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	538.0	49.0	22.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.7	50.2	60.0	77.6	78.5	73.2	67.0	67.0	71.1	73.0	71.5	55.7	14.8	0.1	0.0	0.0	0.0	776.5	78.5	32.4
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	26.0	39.7	55.8	57.6	60.4	53.8	58.9	58.2	55.5	54.1	48.7	45.8	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	625.9	60.4	26.1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	52.9	74.6	79.0	83.9	83.9	94.0	79.6	76.6	83.7	70.9	64.0	29.9	0.0	0.0	0.0	0.0	887.1	94.0	37.0
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	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	19.4	21.3	29.0	29.7	28.9	26.6	27.1	26.8	27.0	25.4	23.3	13.7	0.2	0.0	0.0	0.0	306.5	29.7	12.8
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.5	4.8	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.8	4.6	3.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	5.0	2.2
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.5	6.0	8.6	9.0	8.7	7.6	7.8	7.7	7.8	7.3	6.6	3.8	0.1	0.0	0.0	0.0	88.9	9.0	3.7
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.4	37.8	69.5	78.7	86.0	81.7	89.6	84.9	79.8	83.1	72.0	78.5	30.7	0.8	0.0	0.0	0.0	888.3	89.6	37.0
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	22.0	27.0	34.6	36.9	34.5	32.0	32.0	34.4	34.2	31.1	28.3	21.6	0.9	0.0	0.0	0.0	372.6	36.9	15.5
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	39.6	70.1	151.2	171.8	165.9	182.4	182.3	176.4	181.4	188.7	188.8	134.4	77.1	2.4	0.0	0.0	0.0	1913.3	188.8	79.7
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	19.4	25.4	28.7	32.1	29.9	34.5	29.5	29.9	33.1	33.5	22.8	17.2	0.6	0.0	0.0	0.0	347.0	34.5	14.5
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.9	24.9	30.2	37.9	37.2	35.0	33.2	33.2	33.2	32.3	29.8	21.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	393.2	37.9	16.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.9	24.0	36.5	36.9	34.3	34.7	37.0	33.4	33.7	31.0	28.2	19.4	0.4	0.0	0.0	0.0	359.1	37.0	15.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.3	11.2	8.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.9	11.2	3.0
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.1	4.4	8.4	7.3	7.2	7.7	6.9	6.9	7.7	20.2	20.4	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.9	20.4	5.0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.1	0.6	0.0	0.0	0.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.1	0.4
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.5	8.8	16.9	17.0	15.9	5.1	1.1	15.7	15.8	15.3	10.4	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	129.8	17.0	5.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.7	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.1	7.4	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.3	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.5	66.4	124.8	187.3	206.7	209.5	205.0	202.2	201.6	202.4	195.5	171.0	67.0	2.5	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-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	2.4	2.8	2.0	0.0	1.0	0.7	1.1	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	14.3	2.8	0.6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.3	1.7	2.4	2.2	1.4	1.6	2.2	1.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.4	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.3	3.7	4.0	3.5	3.1	4.5	4.0	3.9	2.4	1.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	36.6	4.5	1.5
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.3	1.8	2.4	2.5	1.6	1.1	1.8	1.7	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.4	2.5	0.7
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	6.3	6.9	7.2	7.2	7.2	7.2	6.7	6.7	3.7	2.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	70.3	7.2	2.9
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.7	2.9	3.0	3.7	4.9	4.6	3.9	3.8	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	35.4	4.9	1.5
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.5	2.1	2.3	2.4	2.8	2.7	2.2	2.1	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.8	1.1
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.9	5.2	8.1	7.7	8.0	7.8	7.5	5.4	4.5	2.7	4.4	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.2	8.1	2.8
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.1	3.8	6.5	7.2	7.3	5.2	3.2	5.0	5.5	3.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	7.3	2.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.0	2.4	2.1	2.2	2.4	2.8	2.7	2.2	2.2	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	1.6	1.7	1.6	2.2	2.0	2.4	1.9	1.7	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.4	0.8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.8	2.0	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.1	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.3	2.5	2.6	1.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.6	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	1.5	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	4.7	6.3	5.5	5.6	7.6	7.1	4.9	7.3	7.5	6.1	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	67.4	7.6	2.8
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.5	2.8	2.8	2.6	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.1	2.9	2.4	2.4	2.6	2.8	2.8	2.7	2.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	7.0	7.0	8.7	8.1	7.8	8.4	8.6	8.7	6.5	3.0	5.8	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	86.8	8.7	3.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.6	7.7	8.5	8.8	8.7	8.6	8.4	8.0	7.8	7.7	6.4	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	93.3	8.8	3.9
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.8	2.8	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	1.5	2.0	2.1	2.5	2.3	1.3	1.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	3.7	4.4	5.2	5.1	5.6	5.4	3.8	3.4	4.4	4.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	49.8	5.6	2.1
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.9	1.5	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.5	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.7	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.1	1.9	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	5.3	6.4	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.6	1.2	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	1.1	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.1	2.2	1.9	2.5	2.3	1.5	2.4	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	5.6	7.6	6.6	5.9	6.9	8.8	8.7	6.5	5.9	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	72.6	8.8	3.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.5	0.4	0.5	0.4	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.6	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	3.6	4.8	5.0	4.7	4.2	5.0	5.8	5.8	5.4	3.6	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	53.0	5.8	2.2
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.3	2.3	2.0	1.7	2.4	2.2	1.5	2.6	2.7	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.7	1.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.0	1.6	1.8	1.6	2.1	2.6	2.4	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.9	4.9	6.4	6.9	4.8	5.9	8.0	8.3	6.6	7.6	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	67.3	8.3	2.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.9	1.8	0.7	0.2	1.0	0.9	1.9	0.6	0.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.9	0.4
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	1.6	2.3	1.5	1.8	2.2	2.3	1.8	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.3	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	1.1	1.5	1.8	1.7	1.5	2.0	2.4	1.6	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	2.1	2.2	1.4	2.0	2.4	2.5	2.2	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.6	2.1	2.0	1.7	2.2	2.6	2.7	2.2	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.7	0.9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	1.8	2.2	2.2	2.5	2.5	1.5	1.4	1.9	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.0	2.1	2.1	2.5	2.0	1.5	2.5	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.5	1.0
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.7	1.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.6	3.7	2.7	2.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	41.0	4.0	1.7
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.9	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	3.3	3.0	1.5	0.2						

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	1.0
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	4.5	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	87.8	9.0	3.7
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.7	4.9	5.4	5.8	6.4	7.5	7.0	7.3	6.0	5.1	3.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	65.5	7.5	2.7
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	0.9	0.6	0.6	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.9	4.8	4.6	5.5	4.7	5.2	4.0	4.4	4.1	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	46.2	5.5	1.9
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	5.9	7.7	7.7	7.7	7.7	7.2	6.1	5.0	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	64.4	7.7	2.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.6	5.3	6.9	7.0	7.0	7.0	6.3	5.4	4.2	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	57.8	7.0	2.4
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	5.1	7.2	8.5	8.5	8.6	8.6	7.4	5.7	4.3	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	72.8	8.6	3.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	103.8	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.0	0.9	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	31.9	68.4	79.8	104.1	106.6	99.9	100.1	105.3	97.8	98.1	89.9	81.6	57.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1123.1	106.6	46.8
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LACHAPEANA	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.8	2.6	3.3	3.7	3.9	3.7	3.4	2.7	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	3.9	1.2
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.9	6.9	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	6.5	4.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.2	7.5	3.2
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	1.9	0.9
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	33.6	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	2.1	2.2	2.1	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.2	1.1
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	5.1	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	7.7	5.6	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.3	9.0	8.7	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	75.5	9.0	3.1
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.4	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.6	4.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.2	5.7	2.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.9	5.6	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.5	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	5.9	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	6.8	6.9	5.0	4.4	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	55.9	6.9	2.3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.8	9.0	8.9	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	72.7	9.0	3.0
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.6	0.6
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	8.8	8.9	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	8.6	6.2	8.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	9.0	8.8	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.9	4.5	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	4.7	1.6
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.3	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.2	8.6	9.0	6.7	6.5	5.2	5.1	5.1	5.1	4.9	4.3	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.1	9.0	3.0
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	3.0	2.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.0	1.2
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	9.0	8.8	7.0	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.4	9.0	3.1
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.8	9.0	9.0	7.0	6.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	74.3	9.0	3.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.7	1.1
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	0.9	0.3
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	22.8	4.3	2.7	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	22.8	2.5
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	1.9	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.4	1.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0</																							

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	5.8	2.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	5.9	2.6
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	3.7	4.6	5.1	5.4	5.2	4.7	0.9	2.6	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.4	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.8	2.8	2.6	2.7	2.6	2.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.5	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	8.2	8.6	8.6	8.7	8.6	8.6	8.6	8.5	8.3	4.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	8.7	3.9
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.1	2.3	2.0	2.2	1.9	2.6	2.5	1.8	1.9	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-TILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.9	2.0	2.0	1.2	1.9	2.0	2.0	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.0	5.8	7.3	8.2	8.5	8.4	7.7	5.9	2.7	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	8.5	2.6
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	4.0	5.9	6.7	5.4	5.4	5.0	4.8	4.0	3.0	3.6	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	6.7	2.2
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.8	3.2	3.7	3.9	4.0	3.9	3.7	3.2	2.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.7	4.0	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.0	3.1	3.4	4.4	5.0	4.4	2.9	2.4	3.9	4.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.2	5.0	1.6
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	2.9	5.8	5.9	7.5	6.9	5.3	4.0	3.2	4.7	5.2	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	7.5	2.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.1	5.8	6.2	6.4	6.5	6.5	6.4	6.3	6.1	5.8	3.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	67.9	6.5	2.8
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	1.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	3.6	1.6
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.8	2.6	2.6	2.6	2.5	2.7	2.0	2.4	1.8	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.7	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	2.7	2.4	2.7	2.4	2.5	1.9	2.0	2.1	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.7	1.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.9	4.4	7.0	6.6	7.8	6.8	7.3	5.7	6.0	5.8	2.5	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	7.6	2.8
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	2.3	1.7	1.9	1.4	2.4	2.1	1.8	1.9	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.4	0.9
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.9	2.7	2.8	2.7	2.7	2.8	2.1	2.5	1.9	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.6	5.8	5.9	6.5	6.8	8.2	7.6	7.7	7.2	7.2	5.7	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.1	8.2	3.3
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.3	1.3	1.3	1.5	1.2	1.9	1.5	1.2	1.1	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.3	5.1	9.0	9.0	8.8	8.5	7.5	8.9	8.0	7.7	6.2	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	87.4	9.0	3.6
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.8	4.1	6.7	7.0	4.9	4.2	7.1	6.6	7.6	5.9	4.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	7.6	2.7
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.0	1.8	1.7	1.2	1.5	1.4	1.7	2.5	2.0	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.3	1.5	2.5	2.6	2.3	1.2	2.0	2.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.9	1.9	1.8	0.9	1.7	1.8	1.8	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.4	3.3	6.9	7.9	7.8	7.2	7.5	8.9	8.1	7.4	5.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	8.9	3.2
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.8	2.7	4.1	5.1	4.9	5.3	4.4	2.5	1.5	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.3	1.5
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.3	2.5	2.0	1.8	1.8	1.8	1.3	0.9	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.2	1.7	2.2	1.8	1.4	1.9	2.2	1.9	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	2.6	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	3.1	1.4
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.3	4.9	7.8	7.6	7.8	5.6	3.7	6.0	5.8	2.2	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	7.8	2.4
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.5	3.8	6.0	8.0	7.9	4.9	3.7	6.3	5.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	8.0	2.3
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	3.4	4.3	4.2	3.5	3.7	4.8	4.7	4.2	3.5	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	4.8	1.8
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.9	2.1	1.9	1.4	1.6	1.5	1.7	2.1	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.1	0.8
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.1	2.6	2.6	4.0	3.7	3.8	2.8	4.1	4.8	4.7	2.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.7	4.7	1.7
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.3	3.2	4.0	6.0	5.4	5.7	4.1	6.2	6.0	5.0	2.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	6.2	2.2
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	2.0	1.7	2.8	2.2	1.9	1.1	2.5	2.3	2.7	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.7	0.9
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

07-12-2024

07-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	34.3	52.9	72.0	74.4	70.8	71.1	70.8	49.8	51.3	69.7	26.0	9.5	0.0	0.0	0.0	0.0	666.5	74.4	27.8
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	3.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.3	2.3	1.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.4	2.3	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.9	5.4	5.4	5.4	5.5	5.5	5.5	5.4	5.1	3.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	56.5	5.5	2.4
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.1	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.9	52.4	62.9	80.3	81.5	75.5	68.7	68.7	74.2	80.7	132.8	103.7	20.4	0.8	0.0	0.0	0.0	914.7	132.8	38.1
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.2	5.3	5.0	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	47.8	5.3	2.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	7.3	8.2	8.8	8.7	8.9	8.9	7.7	7.8	4.6	3.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.8	8.9	3.5
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.3	2.3	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.6	8.5	8.9	9.0	8.9	9.0	8.5	7.0	7.9	5.0	3.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	87.1	9.0	3.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.5	2.7	1.8	0.0	0.0	0.0	2.6	2.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.1	2.3	2.3	2.2	2.5	2.4	2.1	2.3	1.3	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.9	2.1	2.4	2.3	1.8	1.6	0.8	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.4	0.7
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	41.7	54.3	60.4	62.6	63.6	62.8	62.6	63.2	59.5	58.3	16.9	6.6	0.0	0.0	0.0	0.0	628.7	63.6	26.2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	5.7	7.0	7.9	8.4	8.7	8.5	8.3	6.5	3.3	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	73.0	8.7	3.0
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.3	7.8	8.8	8.9	9.0	9.1	8.7	8.8	8.8	5.1	4.0	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	88.1	9.1	3.7
PMGD-PFV-RUCAPAIINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.7	8.8	7.1	1.9	6.6	7.4	7.5	6.3	4.3	3.6	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	69.2	8.8	2.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.0	7.9	8.3	8.0	8.3	8.3	7.3	7.4	5.5	3.9	3.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	77.2	8.3	3.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	5.3	5.9	5.8	5.7	5.9	5.7	4.9	4.2	2.6	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	53.6	5.9	2.2
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	5.1	8.6	9.1	9.0	8.9	9.0	8.6	7.2	6.0	4.0	3.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	83.3	9.1	3.5
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	8.1	8.6	8.4	8.8	8.8	8.0	6.1	4.5	3.7	3.5	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	76.7	8.8	3.2
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.4	2.2	2.4	2.3	1.8	1.7	1.2	0.9	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	19.3	2.4	0.8
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.0	2.2	2.4	2.8	2.2	2.0	1.9	1.3	0.9	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.8	0.8
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	5.7	7.6	7.9	7.4	6.5	6.8	7.4	3.5	2.2	2.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	62.5	7.9	2.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.4	3.8	6.0	6.6	7.6	5.7	3.4	2.6	4.4	3.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	49.4	7.6	2.1
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	1.5	1.8	1.8	2.1	1.3	0.9	1.2	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.1	0.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.4	2.0	2.3	2.7	2.3	1.6	1.8	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	7.9	8.6	8.8	8.8	8.8	8.6	8.9	6.8	4.2	5.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	86.7	8.9	3.6
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	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	0.0	0.0	0.0	3.5	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.2	1.3	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	8.1	8.7	8.7	8.7	8.8	8.5	8.2	6.1	3.3	5.6	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	83.6	8.8	3.5
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.1	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.1	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.6	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.5	2.7	2.6	2.3	2.5	2.3	1.4	1.1	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	7.5	8.5	8.4	7.4	8.6	8.9	7.6	5.3	5.9	6.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	83.7	8.9	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.1	4.2	5.6	5.7	6.3	5.7	4.4	4.6	3.9	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	48.6	6.3	2.0
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	7.7	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.0	1.4	0.8	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.7	2.2	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.2	2.2	1.9	0.9	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.4	1.6	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	6.5	12.7	17.3	18.7	17.9	16.0	16.0	16.5	17.1										

	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.3	1.3	1.7	2.7	2.4	2.5	2.6	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.4	1.6	2.1	2.8	2.7	2.6	2.7	2.9	2.8	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.1	6.3	6.5	6.5	6.5	6.1	5.2	5.2	5.2	5.2	4.8	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	67.0	6.5	2.6
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.6	2.0	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	42.4	3.3	1.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.2	2.7	0.3	0.4	0.8	0.8	0.1	0.7	2.6	1.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	17.3	2.7	0.7
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	4.7	6.2	6.5	6.5	5.9	4.5	4.5	4.5	4.4	3.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	54.1	6.5	2.3
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.6	8.7	8.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	8.4	8.0	7.7	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	100.7	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	34.5	4.5	1.4
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.9	0.9	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.2	3.9	4.2	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.1	3.7	3.2	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	48.0	4.4	2.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.0	7.7	7.7	7.6	7.5	7.7	7.7	7.5	7.4	5.2	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	84.3	7.7	3.5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	0.0	0.2	6.2	6.2	6.2	6.3	6.2	5.8	4.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	47.1	6.3	2.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.5	6.0	7.5	5.5	8.1	8.0	5.9	4.3	6.6	6.0	4.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	73.2	8.1	3.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	2.3	2.6	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.6	1.4	2.0	2.4	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9
PFV-BERRUEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	2.9	8.0	9.0	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.4	6.4	2.2	0.1	0.0	0.0	96.8	9.0	4.0
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	4.5	4.7	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.7	7.7	4.2	0.5	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	0.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.8	0.8	2.1	2.9	2.9	2.8	2.6	2.4	2.1	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.2	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	3.9	3.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	19.6	3.9	0.8
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.6	2.7	1.2
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.5	3.0	3.1	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	34.9	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.4	1.0	1.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3
PMGD-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.3	1.1
PMGD-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.1	3.2	6.6	8.9	9.0	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	7.4	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	89.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.1	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.5	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	4.3	8.6	8.9	9.0	9.0	8.5	8.0	8.8	8.5	8.1	6.9	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	95.5	9.0	4.0
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.7	3.9	4.7	6.7	6.5	6.6	6.7	6.7	6.0	4.5	2.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	58.1	6.7	2.4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.7	1.3
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	5.2	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	5.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	76.3	6.6	3.2
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	6.5	6.6	6.1	6.7	6.7	6.7	6.7	5.2	6.5	6.7	6.7	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	79.0	6.7	3.3
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	3.1	2.0	4.3	6.3	6.1	6.2	6.2	6.1	6.0	5.3	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	61.7	6.3	2.6
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.6	8.9	7.9	7.6	5.7	7.9	8.4	9.0	9.0	8.8	7.3	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	94.2	9.0	3.9
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	2.1	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.4	2.8	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.5	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	31.6	2.9	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	2.1	2.2	1.7	2.5	2.8	2.8	2.6	2.5	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.9	2.3	2.9	2.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-LUCESOLAR	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.4	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.8	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	0.8	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	1.5	2.4	2.3	2.2	2.3	2.1	2.5	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.2	1.7	2.2	2.2	2.3	1.8	1.5	2.1	1.9	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	1.8	2.0	2.5	2.1	2.2	1.5	1.6	1.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.7	2.4	2.4	1.8	2.1	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.7	2.7	2.6	3.0	2.6	2.8	2.1	2.3	2.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.0	
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.6	6.0	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.1	6.0	5.8	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	6.1	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.6	1.9	2.2	1.8	2.1	2.5	2.7	2.2	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	17.7	38.0	49.1	51.7	47.8	48.7	50.6	46.8	20.7	17.1	10.9	6.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	409.7	51.7	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.3	
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.9	5.0	8.2	8.2	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	6.9	6.5	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	8.2	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.7	7.9	8.5	8.6	8.6	8.5	8.5	8.4	8.3	6.9	3.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.6	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.1	8.0	8.7	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.6	8.1	4.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	
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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.8	7.6	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	7.6	2.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	8.9	
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	5.1	4.6	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	9.0	
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.3	5.8	6.0	6.0	6.1	6.1	6.0	6.0	5.5	3.1	2.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	6.1	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.5	1.3	1.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.7	1.1	1.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.3	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	6.1	5.1	4.2	4.1	5.0	4.3	6.4	7.4	6.9	4.4	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	58.4	7.4	
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.4	2.7	2.7	2.4	1.7	2.0	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.4	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	
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	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.6	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.7	9.0	8.8	7.0	5.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	5.2	0.2	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	1.5	1.9	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	5.1	5.0	5.6	6.0	6.5	6.4	6.2	5.0	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	6.5
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.9	6.1	6.2	6.3	6.3	6.2	6.2	6.0	5.4	2.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	6.3
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.5
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.3	2.2	2.3	2.0	1.4	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.3
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	4.0	6.1	6.7	5.9	5.5	5.0	3.9	3.1	2.6	3.8	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	6.7
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.2
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.7	4.7	4.9	5.6	5.1	4.0	2.8	2.2	1.7	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.6
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.5
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.9	4.4	4.7	4.4	4.0	3.8	2.9	2.3	1.8	3.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	4.7
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.6	3.3	3.3	3.0	3.2	3.2</												

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,4	2,6	2,7	2,7	2,5	2,2	1,7	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,7	0,9
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,3	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	19,6	2,8	0,8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	6,7	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	5,9	7,4	7,5	6,8	4,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	86,8	7,5	3,6
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	47,4	17,2	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	0,2	47,7	48,3	48,4	47,9	257,1	48,4	10,7
BESS-URIBE	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	3,0	0,6	0,1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	8,0	7,5	31,7	8,0	1,3
BESS-ANDES-IIA	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	77,5	77,5	55,1	233,4	77,5	9,7
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	21,9	22,3	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	8,6	9,2	9,2	9,1	9,1	9,1	4,0	0,2	0,0	0,0	0,8	21,0	21,0	21,0	21,0	194,4	22,3	8,1
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	39,3	30,3	26,3	30,0	125,9	39,3	5,2	
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	53,1	50,9	0,0	0,0	104,0	53,1	4,3	
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	40,5	39,8	38,0	194,9	40,5	8,1	
BESS-ANDES-IV	118,9	130,0	130,0	42,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	79,2	122,1	130,0	844,0	130,0	35,2	
BESS-COYA	136,5	19,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,2	138,7	138,6	130,5	676,1	138,7	28,2	
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	60,5	37,3	0,0	125,2	60,5	5,2	
BESS-CAPRICORNIO	30,9	22,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	34,9	34,8	34,8	175,3	34,9	7,3	
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-CARBON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	12,0	12,0	12,1	12,1	12,0	12,2	12,2	11,9	11,4	11,3	11,2	11,3	11,0	10,9	11,0	11,5	11,2	11,3	11,5	11,9	12,4	11,8	11,6	11,8	279,3	12,4	11,6
CERROPABELLON-U2_GEO	8,1	8,2	8,0	8,1	8,0	8,1	8,1	8,1	7,9	7,8	7,8	7,6	7,7	7,5	7,6	7,6	7,8</										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEM

07-12-2024

07-12-2024

[illegible]

07-12-2024

07-12-2024

[illegible]

[illegible]

07-12-2024

07-12-2024

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
07 de diciembre de 2024

07-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-		RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	
00:22:00	-		ERNIC	-	-	-	-	-	-	Inicio Cxv LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	
00:22:00	-			-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	
00:22:00	-	Colocación: 804; Ajuste: - 60	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicio Priorata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	
00:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	
00:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	
00:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	
00:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:22:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:22:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:22:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:22:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:22:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	
00:22:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:22:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:22:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	
00:22:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ULCUQUER	-	
00:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	CI	MTP	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-	Colocación: 778; Ajuste: - 60	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	
00:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	
00:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	
00:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	
00:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: Pronditico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
00:57:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:57:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:57:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:57:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP	-	
00:57:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA	-	
00:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	
00:57:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTIA	-	
00:57:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ULCUQUER	-	
01:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OT	CSG		-	-	CARDONES	-	
01:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	CSG		-	-	CARDONES	-	
01:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE			N	L12024000017 - L120240001875	COBURN	-	
01:17:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	L12024000017 - L120240001875	COBURN	-	
01:22:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN1_INFLX	-	MM	DLC	FS	-	MM			-	MM2024115586	ENGIE	-	
01:23:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	
01:23:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	L12024000732	AES ANDES	-	
01:23:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			-	L12023001949	AES ANDES	-	
01:23:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM			-	L120240001207 - L120240001865	ENLASA	-	
01:23:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	L120240001209 - L120240001864	ENLASA	-	
01:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	
01:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	
02:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L120240001595 - L120240001875	COBURN	-	
02:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L120240001595 - L120240001875	COBURN	-	
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cxv S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	
02:27:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	
02:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM			-	L120240001207 - L120240001865	ENLASA	-	
02:27:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	
02:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	120	N	-	CI	MTP	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	
02:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	120	RO	-	CI	-	RE			N	L120240001114 - L120230001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	
02:27:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	210	RO	-	CI	-	OM			N	L120240000660 - L120240001217	ENEL GENERACION	-	
02:27:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	270	RO	-	CI	-	OM			N	L120240001209 - L120240001864	ENLASA	-	
02:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			-	L120240001207 - L120240001864	ENLASA	-	
03:01:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	220	RO	-	CI	-	OM		S/E Kimal 500/220 kV	-	-	L12024000732	AES ANDES	-
03:01:00	-	Colocación: 190; Ajuste: 40	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	
03:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	
03:01:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
03:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	INNERGEX	-	
03:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RNE	-	
03:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	
03:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ULCUQUER	-	
03:25:00	-	Colocación: 193; Ajuste: 20	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	
03:25:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	AES ANDES	-	
03:25:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
03:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Pronditico	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	INNERGEX	-	
03:25:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RNE	-	
03:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	SIEMENS	-	
03:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	ULCUQUER	-	
03:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Priorata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	
03:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxv LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	-	-	
03:50:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L120240001114 - L120230001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	
03:50:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L120240000660 - L120240001217	ENEL GENERACION	-	
03:51:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	OT			-	#2024005361	SIS	-	
03:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cxv S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV	-	-	-	-	
03:54:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM			-	L120240001207 - L120240001865	ENLASA	-	
03:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM			-	L120240001209 - L120240001864	ENLASA	-	
04:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	
04:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	
04:07:00	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-	-	
04:07:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	
04:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12022002402 - L120240001064	ENEL GENERACION	-	
04:07:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-										

07-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RAICO_2_sinv							Cambio CMG						-	-	
04:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-	
04:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-	
04:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: SIFR		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-	
04:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		LUQUQUER	-	-	
04:34:00	-			-						Inicia Ctx LT 154 kV Charrúa - Los Angeles		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-			-	-	
04:38:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-	
04:38:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM				N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-	
04:39:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM				N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-	
04:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM				N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-	
04:48:00	-		RAICO_2_sinv	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV		S/E Kimal 500/220 kV	-	-		-	-	
04:48:00	-			-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-		-	-	
04:48:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM					L12024001207 - L12024001865	ENLASA	-	-	
04:48:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM					L12024001209 - L12024001864 - D12024113985	ENLASA	-	-	
06:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE_1_RALCO_2_sinv	90	N	-	CI	MTP	RE				N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
06:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE_2_RALCO_2_sinv	90	RO	-	CI	-	RE				N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
06:08:00	-	RAICO-1	RAICO_2_sinv	200	RO	-	CI	-	OM				N	L12024001114 - L12023001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	-	
06:08:00	-	RAICO-2	RAICO_2_sinv	200	RO	-	CI	-	OM				N	L12024000660 - L12024001217	ENEL GENERACION	-	-	
06:13:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM			S/E Kimal 500/220 kV		L12024000732	AES ANDES	-	-	
06:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1_RALCO_2_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE				N	L12024001595 - L12024001875	COBURN	-	-	
06:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1_RALCO_2_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	L12024001595 - L12024001875	COBURN	-	-	
06:40:00	-		COCHRANE-CH2_CAR	-						Cambio CMG		S/E Kimal 500/220 kV				-	-	
06:40:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			S/E Kimal 500/220 kV		L12024000732	AES ANDES	-	-	
06:40:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM			S/E Kimal 500/220 kV		L12023001949	AES ANDES	-	-	
06:50:00	-		COCHRANE-CH2_CAR	-						Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV		S/E Kimal 500/220 kV	-	-		-	-	
06:50:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM					L12023001949	AES ANDES	-	-	
06:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_3_RALCO_2_sinv	13	DLF	-	PP	PCP	RE				N	L12024000017 - L12024001875	COBURN	-	-	
06:55:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_A	-						Cambio CMG						-	-	
06:55:00	-	RAICO-1	RAICO_2_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	L12024001114 - L12023001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	-	
06:55:00	-	RAICO-2	RAICO_2_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	L12024000660 - L12024001217	ENEL GENERACION	-	-	
06:55:00	-	COBURN-1	COBURN_2_sinv	100	N	-	MT	-	OM				N	L12024001217	COBURN	-	-	
06:55:00	-	COBURN-2	COBURN_2_sinv	100	N	-	MT	-	OM				N	L12023001864	COBURN	-	-	
06:55:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					L12023001864	AES ANDES	-	-	
06:55:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	Disponible y en servicio, cancelado IF 2024005361.				L12023001864	SYS	-	-	
06:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-	
06:55:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM						ENGIE	-	-	
06:55:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM						COBURN	-	-	
06:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_1_RALCO_2_sinv	20	N	-	MT	MTP	RE				N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
06:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_2_RALCO_2_sinv	80	RO	-	MT	-	RE				N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-	
06:55:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					L12024000416 - L12023001864	AES ANDES	-	-	
06:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_1_RALCO_2_sinv	45	LF	-	MT	PCP	RE				N	L12024000017 - L12024001875	COBURN	-	-	
07:19:00	-		VINALES BL1_COGEN	-						Cambio CMG						-	-	
07:19:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_A	279	RO	LC	MT	-	OM					L12024000778	KELAR	-	-	
07:19:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INLEX	91	RO	LC	MT	PCP	OM					L12024001829	ENGIE	-	-	
07:19:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM					L12024001757	ARAUCO	-	-	
07:19:00	-	CELCO	CELCO BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:19:00	-	ENAPRIBIO	ENAPRIBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM						ENAP BIOBIO	-	-	
07:19:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-	
07:19:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM						SANTA MARTA	-	-	
07:19:00	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM						SANTA FE	-	-	
07:19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
07:19:00	-	LOMALOSCOLARADOS-2	LOMALOSCOLARADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM						KDM	-	-	
07:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM				N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
07:19:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM						SANTA FE	-	-	
07:19:00	-	VINALES	VINALES BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM						ARAUCO	-	-	
07:22:00	-		ERNIC	-						Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-		-	-	
07:22:00	-			-						Cambio CMG						-	-	
07:22:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles		LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	CDC	-	-	
07:22:00	-	Colocación: 3146; Ajuste: 100	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-BOLEIRO-1	PPV-BOLEIRO-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	VINALES BL1_COGEN	VINALES BL1_COGEN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
07:22:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN 0	-</		

07-12-2024														SSCC	BASEPOINT
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-
07:22:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-SOLDELA	PFV-SOLDELA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	109	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-REINACO-2	PFV-REINACO-2	102	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENEL GREEN POWER
07:22:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENGIE
07:22:00	-	PFV-LANOSDELLAMPLOS	PFV-LANOSDELLAMPLOS	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENLISA
07:22:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-CABO LONES-1	PE-CABO LONES-1	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-CABO LONES-2	PE-CABO LONES-2	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-CABO LONES-3	PE-CABO LONES-3	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-PUNTA COLUPRADA	PE-PUNTA COLUPRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	129	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-CONCACARNEN	PFV-CONCACARNEN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-PUCHESUR	PE-PUCHESUR	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	ENOR CHILE
07:22:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:22:00	-	PFV-CEMI-1	PFV-CEMI-1	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:22:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	HIDRO MAULE
07:22:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	HIDRO MAULE
07:22:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	HIDRO MAULE
07:22:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	HIDRO MAULE
07:22:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	HIDRO MAULE
07:22:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	INNERGEX
07:22:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	CARILAFQUEIN-1	CARILAFQUEIN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	CARILAFQUEIN-2	CARILAFQUEIN-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	LAP
07:22:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PACIFIC HYDRO
07:22:00	-	COTA	COTA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PACIFIC HYDRO
07:22:00	-	FLORDA2-1	FLORDA2-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PUNTILLA
07:22:00	-	FLORDA2-2	FLORDA2-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PUNTILLA
07:22:00	-	FLORDA3-1	FLORDA3-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PUNTILLA
07:22:00	-	FLORDA3-2	FLORDA3-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	PUNTILLA
07:22:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RÍO COLORADO
07:22:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RÍO COLORADO
07:22:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PE-OMASDESDEQUICO	PE-OMASDESDEQUICO	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	RNE
07:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR					

07-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO_uwv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:45:00	-	-	Colocación: 1332, Ajuste: 300	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SSTR; SSCC: bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SSTR; SSCC: bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-UYTA	PFV-UYTA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-LOSUROS	PE-LOSUROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDESA-2	PFV-ANDESA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:45:00	-	VINALS BEL COGIN	VINALS BEL COGIN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
07:45:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:45:00	-	PE-LOBUENSAIRES	PE-LOBUENSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-VALLEDOL	PFV-VALLEDOL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-LAS SALINAS	PFV-LAS SALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:45:00	-	PE-MONTRELODONDO	PE-MONTRELODONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-LOS DROS	PFV-LOS DROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:45:00	-	PFV-LLANODELAMPLOS	PFV-LLANODELAMPLOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
07:45:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PALPATIGRE	PFV-PALPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:45:00	-	PFV-PODOLMONTI-2	PFV-PODOLMONTI-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW						

07-12-2024													SSCC					
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:00:00	-		BAICO_1inv							Cambio CMG						-	-	
07:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
07:45:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
07:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
07:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
07:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
07:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
07:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-	
07:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-	
07:45:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PE-LOMASDEDEUQUECO	PE-LOMASDEDEUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-JAYIVERA	PFV-JAYIVERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-SOLDELSURTO	PFV-SOLDELSURTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
07:45:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
07:45:00	-	HIDRONADO	HIDRONADO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	CAJALDO-1	CAJALDO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-	
07:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
07:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
07:45:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
07:45:00	-	PFV-MILKA	PFV-MILKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
07:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
07:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
07:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
07:45:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
07:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
07:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-	
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
07:45:00	-	PE-LUCIGUER-2	PE-LUCIGUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LUQUICUR	-	-	
07:45:00	-	PE-LARJON	PE-LARJON	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LUQUICUR	-	-	
07:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC			N			COBURN	-	-
07:54:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MT	OM	Con SSCC			N	L1022002402 - L1024001064		ENEL GENERACION	-	-
07:54:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N			COBURN	-	-
07:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE_1	20	RO	-	MT	MT	RE	Baja a 20 MW			N	L1022002270		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Roca		LT 110 kV El Peñón - La Roca				CDC	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MT	OM	Con SSCC			N	L1022002402 - L1024001064		ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	179	RO	LC	PS	-	OM	Cambio de combustible						KELAR	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_1inv	140	RO	-	PC	-	RE				N	L1024001875		COBURN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_1inv	140	RO	-	PC	-	RE				N	L1024001595 - L1024001875		COBURN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_1inv	45	LF	-	PC	PCP	RE				N	L1024001817 - L1024001875		COBURN	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0+TV1_GNL_C	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacople KELAR-TG2						KELAR	-	-
08:04:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacople KELAR-TG2						KELAR	-	-
08:08:00	-		Colocación: 3505; Ajuste: 200							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		Prorrata Generalizada costo SEN 0				CDC	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PE-SANGABRIL	PE-SANGABRIL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-	
08:08:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PE-LOSQUIRONS	PE-LOSQUIRONS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PE-LOSQOMOS	PE-LOSQOMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PE-SANMAYATAS	PE-SANMAYATAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
08:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
08:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-	
08:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
08:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
08:08:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
08:08:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-	
08:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-	
08:08:00	-	CHIBURGO-2																

07-12-2024														SSCC	BASEPOINT			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		NALCO-UVW							Cambio CMG							-	-
08:08:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
08:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
08:08:00	-	PE-MONTERECONDON	PE-MONTERECONDON	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LANCOLLAMPLOS	PFV-LANCOLLAMPLOS	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-	
08:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LAHUATCA-2	PFV-LAHUATCA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 161.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-VALLEDESCONDDO	PFV-VALLEDESCONDDO	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
08:08:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	127	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 127.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:08:00	-	MARIPOCAS	MARIPOCAS	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:08:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:08:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
08:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	MAAMPI-2	MAAMPI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	FLUCHEN-1	FLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	LCAN-1	LCAN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-	
08:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
08:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
08:08:00	-	COYA	COYA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
08:08:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:08:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:08:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:08:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-	
08:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
08:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
08:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PE-LOMASDEDEUCO	PE-LOMASDEDEUCO	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque (Cf)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
08:08:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOS															

07-12-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-10W							Cambio CMG						
08:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PEV-ANDOS	PEV-ANDOS	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93.7 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANDIS	-	-
08:29:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:29:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:29:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:29:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	PEV-DIEGOALMAGROUR	PEV-DIEGOALMAGROUR	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 143.7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
08:29:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	LOMAJATA	LOMAJATA	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILIMIQUE-1	PILIMIQUE-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PILIMIQUE-3	PILIMIQUE-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-CHAMARRAS	PEV-CHAMARRAS	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 165.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	132	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 360 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-VALLEDEL SOL	PEV-VALLEDEL SOL	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 131.4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118.3 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-MONTEDECONDIDO	PE-MONTEDECONDIDO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEV-LOSOLNOS	PEV-LOSOLNOS	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEV-LLANDELLAMPUS	PEV-LLANDELLAMPUS	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGA	-	-
08:29:00	-	PEV-SANTASABE	PEV-SANTASABE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Sitr; SSCC: Bique CF1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-CERROCOMANDADOR	PEV-CERROCOMANDADOR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-CONIJO	PEV-CONIJO	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-POZOLAMONTE-2	PEV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-POZOLAMONTE-3	PEV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.2 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-LACKUSOLAR	PEV-LACKUSOLAR	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154.1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bique CF1	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-SANPEDRO-CPG	PEV-SANPEDRO-CPG	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Sitr	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PEV-VALLEESCONDIDO	PEV-VALLEESCONDIDO	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUELOSUR	PE-PUELOSUR	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1						

07-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:00:00	-	-	RAICCO-3inv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-SOLIDESEIERTO	PFV-SOLIDESEIERTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
08:29:00	-	LIAJAVE-2 COGEN	LIAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
08:29:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
08:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:29:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
08:29:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:29:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:29:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
08:29:00	-	PFV-ELEPCANO	PFV-ELEPCANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
08:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
08:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-	
08:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
08:29:00	-	PE-LAROR	PE-LAROR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
08:32:00	-	KEJAR	KEJAR-TSG2-TSG2_GNL_INFLX	-	DRD	-	PS	-	OM	5/5 KEJAR-TSG2	-	-	L2024000270	KEJAR	-	-	
08:41:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3-TSG1-TSG1_GNL_INFLX	0	RO	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2024001289	ENGIE	-	-	
08:42:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2-TSG1-TSG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2024001828	COUBUN	-	-	
08:53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRD	-	PP	MTP	OM	Con SSCC	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
08:54:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRD	-	PP	MTP	OM	Con SSCC	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
08:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3-RAICCO-3inv	13	LF	-	MT	PCP	RE	Control costa Angostura	-	N	L2024000017-L2024001875	COUBUN	-	-	
08:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3-TSG1_GNL_INFLX	0	RO	LC	PS	-	OM	5/5 CTM3-TV	-	N	L2024001875	ENGIE	-	-	
09:05:00	-	-	Colocación: 3861; Ajuste: 300 CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
09:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:05:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
09:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
09:05:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARABUCO	-	-	
09:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
09:05:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
09:05:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
09:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	LAMINA	LAMINA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COUBUN	-	-	
09:05:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:05:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:05:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	12	N	-											

07-12-2024												SSCC				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-		RALCO -sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:05:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZOAALMONTE-2	PFV-POZOAALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-POZOAALMONTE-3	PFV-POZOAALMONTE-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLODELOSANDES	PFV-SOLODELOSANDES	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112.7 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			ENOR CHLE	-	-
09:05:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	160	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 252.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:05:00	-	MAMPPOSAS	MAMPPOSAS	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-
09:05:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-
09:05:00	-	URICAY-2	URICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-
09:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			PACIFIC HYDRO	-	-
09:05:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			PUNTILLA	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			RÍO COLORADO	-	-
09:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			RÍO COLORADO	-	-
09:05:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PE-LONASDELDESERTO	PE-LONASDELDESERTO	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-CARRISAPINTO	PFV-CARRISAPINTO	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:05:00	-	LIAJAVE-2 -COGEN	LIAJAVE-2 -COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SANTA FE	-	-
09:05:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			SCOTIA	-	-
09:05:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 136.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			SIEMENS	-	-
09:05:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			SIEMENS	-	-
09:05:00	-	RUCAATVO	RUCAATVO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			STATBARAT	-	-
09:05:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			STATBARAT	-	-
09:05:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			STATBARAT	-	-
09:05:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			STATBARAT	-	-
09:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D			SUN POWER	-	-
09:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D			SUN POWER	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			TINGURIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			TINGURIRICA ENERGIA	-	-
09:05:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D			TINGURIRICA ENERGIA	-	-
09:05:																

07-12-2024												SSCC				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-		BALCO_sinv	-	-	-				Inicio Cmg					-	-
09:38:00	-	SANCELMENTE	SANCELMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			COBURN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SERRAJOGRAN	PE-SERRAJOGRAN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TATAL	PE-TATAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 247.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.5 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LASALLINAS	PFV-LASALLINAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	LAJA-1	LAJA-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LLANDELLAMOS	PFV-LLANDELLAMOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENLISA	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SONACACAMIN	PFV-SONACACAMIN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LLANDELSVENTO	PE-LLANDELSVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	222	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			HIDRO MAULE	-	-
09:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictio; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:38:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-
09:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			PACIFIC HYDRO	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			RIO COLORADO	-	-
09:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D			RIO COLORADO	-	-
09:38:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:38:00	-	PE-LOMASDEHUQUEO	PE-LOMASDEHUQUEO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Prondictio	Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-
09:38:																

07-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
09:47:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLURUN_sinv	32	RO	-	CI	PCP	RE	Control Cota Machicura		N	L2024000865 L2024001190 L2024001626	COLUBUN	-	-
09:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L2024001195 L2024001875	COLUBUN	-	-
09:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLUBUN	-	-
09:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLUBUN	-	-
09:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLG	FS	-	OM	F/S TG				COLUBUN	-	-
09:54:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLURUN_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control Cota Machicura		N	L2024000865 L2024001190 L2024001626	COLUBUN	-	-
10:14:00	-	Colocación: 4536 Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceños)				CDC	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-TOUPANSUR	PE-TOUPANSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
10:14:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Prondistico				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-LOSURIJROS	PE-LOSURIJROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Actual				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Prondistico				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SSTR				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: Prondistico				AEIS ANDES	-	-
10:14:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
10:14:00	-	VINALS BLI COGEN	VINALS BLI COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual				ARACAU	-	-
10:14:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual				COLUBUN	-	-
10:14:00	-	ABRANCO-5	ABRANCO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	ABRANCO-6	ABRANCO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-
10:14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-SERRAGORDIA	PE-SERRAGORDIA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 235 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-CAMPOSDELSQL	PFV-CAMPOSDELSQL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,8 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR				ENEL GREEN POWER	-	-
10:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	MT	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ENGIE	-	-
10:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
10:14:00	-	LASA-1-2	LASA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SSTR				ENGIE	-	-
10:14:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: SSTR				ENISA	-	-
10:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CERRIDOMINADOR	PFV-CERRIDOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLLOSANDRES	PFV-SOLLOSANDRES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR				ENOR CHILE	-	-
10:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	3												

07-12-2024												SSCC				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-1							Cambio CMG					-	-
10:14:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-DOÑEYKO	PFV-DOÑEYKO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	PFV-QUILAPULUN	PFV-QUILAPULUN	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
10:14:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
10:14:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
10:14:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
10:14:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:14:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:14:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:14:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
10:14:00	-	PFV-LUZULNORTE	PFV-LUZULNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:14:00	-	PFV-EURELIAND	PFV-EURELIAND	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:14:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:24:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:20:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	PS	MT	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
10:23:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	FS	MT	OM			N	L20024001288	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	0	DRO	-	PS	MT	OM			N	L20024002402	ENEL GENERACION	-	-
													L20024001064	ENEL GENERACION	-	-
10:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	0	DRO	-	FS	MT	OM			N	L20022002402	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_jinv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Angostura		N	L20024001395	COBURN	-	-
10:31:00	-	MASISA	MASISA COGEN	-	DF	-	FS	PCP	OT				IF2024005364	STS	-	-
10:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_jinv	0	DRO	-	FS	-	RE	Control cota Angostura		N	L20024001395	COBURN	-	-
													L20024001875	COBURN	-	-
11:00:00	-	Colocación: 4629; Ajuste: 200		CDC	0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
11:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
11:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-BOLHUO-1	PFV-BOLHUO-1	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
11:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPC	-	-
11:00:00	-	VINALES_B13 COGEN	VINALES_B13 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
11:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
11:00:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 87.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-SERRAIGORDIA	PE-SERRAIGORDIA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALUNAYPONIENTE	PE-TALUNAYPONIENTE	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-CAMPOLINDO-SOL	PFV-CAMPOLINDO-SOL	205	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	82	N	-										

07-12-2024										SSCC						
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICD-130W							Cambio CMG					-	-
11:00:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:00:00	-	PE-ATACAMA	PFV-ATACAMA	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:00:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	225	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:00:00	-	MAIPUSAS	MAIPUSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:00:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:00:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:00:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:00:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	CARILARQUE-1	CARILARQUE-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	CARILARQUE-2	CARILARQUE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:00:00	-	COYA	COYA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:00:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-SOLADESBERTO	PFV-SOLADESBERTO	174	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:00:00	-	LAIJAEV-2_COGEN	LAIJAEV-2_COGEN	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:00:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
11:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:00:00	-	PFV-RIODELONDO	PFV-RIODELONDO	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
11:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
11:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRABAT	-	-
11:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:00:00	-	PFV-ELEPCANCO	PFV-ELEPCANCO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
11:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
11:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
11:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
11:00:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
11:00:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
11:00:00	-	PE-LALOR	PE-LALOR	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
11:09:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	0	RO	-	PS	-	OM			N	L1024000607	EHEL GENERACION	-	-
11:13:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L1024000607	EHEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	Colocación: 4736; Ajuste: 120	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-LYSA	PFV-LYSA	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	163	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:48:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDOS	PFV-ANDOS	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES18	PFV-ANDES18	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 124.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:48:00	-	VINALES B1 COGEN	VINALES B1 COGEN	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCAO	-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:48:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:48:00	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:48:00	-	QUILECO-1	QUILECO-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:48:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	202	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
11:48:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:48:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Pr					

07-12-2024												SSCC				
Nova Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-		SALCO-1 INV							Cambio CMG					-	-
11:48:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-CERRODOLCOMANADOR	PPV-CERRODOLCOMANADOR	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-SOLDILLOSANDES	PPV-SOLDILLOSANDES	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-VALLESCONDIPIO	PPV-VALLESCONDIPIO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-LEUNA	PPV-LEUNA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	223	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	CARILAHUE-1	CARILAHUE-1	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	CARILAHUE-2	CARILAHUE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	COYA	COYA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LOMASDEDEQUEJO	PE-LOMASDEDEQUEJO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-DIEGODOLMAGRO	PPV-DIEGODOLMAGRO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-PAMPAPALANORTE	PPV-PAMPAPALANORTE	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	99	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-MIXTADILLOSANDES	PPV-MIXTADILLOSANDES	82	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-SOLDILLOSERITO	PPV-SOLDILLOSERITO	124	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-1 COGEN	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-ROSCONDIPIO	PPV-ROSCONDIPIO	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 155.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LOSCHERILLOS	PE-LOSCHERILLOS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-UCOQUEUR-2	PE-UCOQUEUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:48:00	-	PE-LAFILOR	PE-LAFILOR	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:03:00	-	MASSIA	MASSIA COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM	Cancela IP 2024005364				STS	-	-
12:23:00	-	Colocación: 4477, Ajuste : 130	CDC	0					OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruciales)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:23:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	25	N	-	C	-	OM	P.						

07-12-2024												SSCC				
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICQ-1WR							Cambio CMG					-	-
12:23:00	-	PPV-SOLDEILA	PPV-SOLDEILA	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	173	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
12:23:00	-	PE-MONTEROCONDO	PE-MONTEROCONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	LAIA-2	LAIA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	PPV-USOLLOS	PPV-USOLLOS	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
12:23:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENLASA	-	-
12:23:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-CONILO	PPV-CONILO	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-IAJA-2	PPV-IAJA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-PODOLAMONTE-2	PPV-PODOLAMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-PODOLAMONTE-3	PPV-PODOLAMONTE-3	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-LACUZULGAR	PPV-LACUZULGAR	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-SANFIDRO-GPG	PPV-SANFIDRO-GPG	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-IAJA-1	PPV-IAJA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
12:23:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:23:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	187	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 280.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Pronóstico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
12:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
12:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
12:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
12:23:00	-	MAAMPLI-2	MAAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
12:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
12:23:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
12:23:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-
12:23:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-
12:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RÍO COLORADO	-	-
12:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RÍO COLORADO	-	-
12:23:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-DIGODOLAMAGRO	PPV-DIGODOLAMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150.0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	105	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	PPV-QUILAPLIN	PPV-QUILAPLIN	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
12:23:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SANTA FE	-	-
12:23:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-
12:23:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SCOTTA	-	-
12:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PPV-ROSCONDIRIO	PPV-ROSCONDIRIO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 156.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
12:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			STATKRAFT	-	-
12:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-</								

07-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		MAICO_10W							Cambio CMG						
12:42:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
12:42:00	-	PE-LOBUNDUAIRES	PE-LOBUNDUAIRES	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	186	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 177.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
12:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:42:00	-	CHAPAZQUIN-1	CHAPAZQUIN-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:42:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:42:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:42:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASE	-	-
12:42:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASE	-	-
12:42:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-CONDO	PFV-CONDO	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-POZDOLMONTE-2	PFV-POZDOLMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-POZDOLMONTE-3	PFV-POZDOLMONTE-3	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SOLDOSANDES	PFV-SOLDOSANDES	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:42:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:42:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	198	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:42:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:42:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:42:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:42:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:42:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:42:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:42:00	-	COTA	COTA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:42:00	-	RIODECOLORADO-1	RIODECOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:42:00	-	RIODECOLORADO-2	RIODECOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:42:00	-	PE-LOMASDELOQUECO	PE-LOMASDELOQUECO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:42:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:42:00	-															

07-12-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-10W							Cambio CMG						-	-
13:07:00	-	PE-LOSQUIRUCOS	PE-LOSQUIRUCOS	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PIV-BOLEDO-1	PIV-BOLEDO-1	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66.0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
13:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ANAP	-	-
13:07:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-	-
13:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	205	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-	-
13:07:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86.0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	LOMALTA	LOMALTA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-SERRAIGORRA	PE-SERRAIGORRA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-VALLELOSOPIENTOS	PE-VALLELOSOPIENTOS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-SOLDEULA	PIV-SOLDEULA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-CAMPDOLSEL	PIV-CAMPDOLSEL	189	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-VALLELSOL	PIV-VALLELSOL	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-GUANCHOI	PIV-GUANCHOI	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 177.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-LASALINAS	PIV-LASALINAS	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	LIA1-1-2	LIA1-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PIV-LOSOLOROS	PIV-LOSOLOROS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PIV-CAPICORNO	PIV-CAPICORNO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PIV-LANQUELLAMPUS	PIV-LANQUELLAMPUS	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENLASA	-	-
13:07:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLESNE-1	PE-CABOLESNE-1	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLESNE-2	PE-CABOLESNE-2	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLESNE-3	PE-CABOLESNE-3	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-PUNTA COLORDADA	PE-PUNTA COLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	95	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-IMA-2	PIV-IMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-LANQUAY-2	PIV-LANQUAY-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-POZOALMONTE-2	PIV-POZOALMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-POZOALMONTE-3	PIV-POZOALMONTE-3	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-URIBESOLAR	PIV-URIBESOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-SOLDEULANDES	PIV-SOLDEULANDES	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-LACRUZOLAR	PIV-LACRUZOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-SONACAMEN	PIV-SONACAMEN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-SANEDRO-GPG	PIV-SANEDRO-GPG	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-IMA-1	PIV-IMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-VALLESCONDIDO	PIV-VALLESCONDIDO	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CERNOTIGRE	PE-CERNOTIGRE	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 178.0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf-1)		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-LIANGOSOLVENTO	PE-LIANGOSOLVENTO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 156.7 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PIV-SANTIAGO SOLAR	PIV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SSTR		Prorratea Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA</		

07-12-2024												SSCC				
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-UVW							Rebo CMG					-	-
13:07:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-
13:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:07:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:07:00	-	PE-UCUCUQUER-2	PE-UCUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:07:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:25:00	-	Colocación: 5039; Ajuste: 180	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:25:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PE-TOLPANRUR	PE-TOLPANRUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
13:25:00	-	PE-MESAMAYADA	PE-MESAMAYADA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:25:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:25:00	-	CHIBIRGO-1	CHIBIRGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	CHIBIRGO-2	CHIBIRGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	QUILQUE-1	QUILQUE-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	PFV-DIEGOLAMAGROSUR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
13:25:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ISA-1	ISA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	PE-LOSBUENDASIAIRES	PE-LOSBUENDASIAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-CAMPODESOL	PFV-CAMPODESOL	195	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(4)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	LAIA-1	LAIA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-CABOENES-1	PE-CABOENES-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-CABOENES-2	PE-CABOENES-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-CABOENES-3	PE-CABOENES-3	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:25:00	-	PFV-CONJO	PFV-													

07-12-2024												SSCC				
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		MALCO-10	-						Cambio CMG					-	-
13:25:00	-	PFV-DIEGOALAMAGRO	PFV-DIEGOALAMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-JANUELA	PFV-JANUELA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-MESTIZOSDESANOS	PFV-MESTIZOSDESANOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-SOLDESDERTO	PFV-SOLDESDERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	PFV-QUIRAPILUN	PFV-QUIRAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
13:25:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
13:25:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:25:00	-	RIOPCOQUEU-2	RIOPCOQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
13:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
13:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PE-LOZCERRILLOS	PE-LOZCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
13:25:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
13:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGURIRICA ENERGIA	-	-
13:25:00	-	PE-UCUQUIRA-2	PE-UCUQUIRA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:25:00	-	CDC	Inicia Cxv	0	-	-	-	-	-	Inicia Cxv 110 kV Sausal - Codelque	LT 110 kV Sausal - Codelque	-		CDC	-	-
13:25:00	-	Colocación: 80, Ajuste: -20	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 110 kV Sausal - Codelque	LT 110 kV Sausal - Codelque	-		CDC	-	-
13:25:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sausal - Codelque	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sausal - Codelque	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:25:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 110 kV Sausal - Codelque	-		PACIFIC HYDRO	-	-
13:38:00	-	Colocación: 5099, Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Curalcos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
13:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PE-TOLPANKUR	PE-TOLPANKUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PFV-USHA	PFV-USHA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PFV-ANDRES	PFV-ANDRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PFV-ANDESIB	PFV-ANDESIB	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:38:00	-	VINALES R1, COGEN	VINALES R1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARACU	-	-
13:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COBURN	-	-
13:38:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	OPRES-1	OPRES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	OPRES-2	OPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	OPRES-3	OPRES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Proraditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	CURILQUIME	CURILQUIME	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Proraditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Proraditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	QOISDAGUA	QOISDAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:38:00	-	PE-LOSBUNOSAIRES	PE-LOSBUNOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230.8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:38:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-</	

07-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO - UNIV							Cambio CMG					-	-
13:38:00	-	PE-LLANCOLOVENTO	PE-LLANCOLOVENTO	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-ELENA	PE-ELENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:38:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:38:00	-	PPV-EMELI	PPV-EMELI	218	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 280,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:38:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:38:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:38:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PE-LOMASDELOZANCO	PE-LOMASDELOZANCO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-CARRASAPINTO	PPV-CARRASAPINTO	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: Gen Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-SOLDILSERTO	PPV-SOLDILSERTO	122	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	160	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:38:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:38:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:38:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PPV-RIECONCONDIDO	PPV-RIECONCONDIDO	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 156,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:38:00	-	PE-CARDINAL	PE-CARDINAL	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
13:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
13:38:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBART	-	-
13:38:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:38:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:38:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:38:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:09:00	-	Colocación: 4778; Ajuste : -8	CDC							Ajuste Prorratea LT 110 kV Sausal - Codelque					-	-
14:09:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	17	N	-	C	-	OM	LT 110 kV Sausal - Codelque	ENEL GENERACIÓN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	17	N	-	C	-	OM	LT 110 kV Sausal - Codelque	ENEL GENERACIÓN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:09:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	37	N	-	C	-	OM	LT 110 kV Sausal - Codelque	ENEL GENERACIÓN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-	-
14:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	PS	-	OM		N	L1024000607	ENEL GENERACION	-	-	-
14:55:00	-	Colocación: 4778; Ajuste : -100	CDC							Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cruceros)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PPV-ALMOTITA	PPV-ALMOTITA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	175	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:55:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PPV-ANDESIN	PPV-ANDESIN	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 129,7 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:55:00	-	VINALES B1, COGEN	VINALES B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
14:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
14:55:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-
14:55:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1													

07-12-2024												SSCC				
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		MALCO -Juv							Arriba CMG					-	-
14:55:00	-	LAIA-1-2	LAIA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SOLDILLOSANDES	PFV-SOLDILLOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:55:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:55:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:55:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:55:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:55:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PE-LOMASDEVALDIVIA	PE-LOMASDEVALDIVIA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-SOLDESIERTO	PFV-SOLDESIERTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:55:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:55:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:55:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:55:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
14:55:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
14:55:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
14:55:00	-	PFV-LIDUELENORTE	PFV-LIDUELENORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:55:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:55:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:55:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:55:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:55:00	-	PE-LAYOR	PE-LAYOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI-TVI GNE INFLX	91	DRO	DLC	PP	-	OM				L0024001829	ENGIE	-	-
15:10:00	-	Colocación: 5001; Ajuste: 310	CDC	0												

07-12-2024													SSCC					
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		BALCO -SITR	-						Cambio CMG							-	-
15:10:00	-	PE-LACABANA	PEV-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-FINISTERRE	PEV-FINISTERRE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-LALACAKAMA	PEV-LALACAKAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-LALACAKAMA-2	PEV-LALACAKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-SOIDELELA	PEV-SOIDELELA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-CAMPOSDELSOL	PEV-CAMPOSDELSOL	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127.6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-LASSAUNAS	PEV-LASSAUNAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENEL GREEN POWER	-	-	
15:10:00	-	CHAPUQUINA-1	CHAPUQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-	
15:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-	
15:10:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-	
15:10:00	-	PEV-LOSOROS	PEV-LOSOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-	
15:10:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENGIE	-	-	
15:10:00	-	PEV-LLANODELLAMPÓS	PEV-LLANODELLAMPÓS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENLASA	-	-	
15:10:00	-	PEV-SANTIASABEL	PEV-SANTIASABEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-PAMPATIGRES	PEV-PAMPATIGRES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-CONEL	PEV-CONEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-POZOMALMONTE-2	PEV-POZOMALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-POZOMALMONTE-3	PEV-POZOMALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-TOMAMPA	PE-TOMAMPA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-ELINA	PEV-ELINA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			ENOR CHILE	-	-	
15:10:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:10:00	-	PEV-CIME1	PEV-CIME1	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-	
15:10:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-	
15:10:00	-	URICA-2	URICA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-	
15:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			HIRO MAULE	-	-	
15:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-	
15:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-	
15:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-	
15:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			INNERGEX	-	-	
15:10:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			LAP	-	-	
15:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			PACIFIC HYDRO	-	-	
15:10:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			RIO COLORADO	-	-	
15:10:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			RIO COLORADO	-	-	
15:10:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PE-LOMASDEUDQUECO	PE-LOMASDEUDQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-CARRERA PINTO	PEV-CARRERA PINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-AVEIDA	PEV-AVEIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-LAHUELA	PEV-LAHUELA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-DOEMEYO	PEV-DOEMEYO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	
15:10:00	-	PEV-MESADELOSANDES	PEV-MESADELOSANDES	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D			RNE	-	-	

07-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-1WR							Cambio CMG						-	-
16:16:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PPV-SANMATEAS	PPV-SANMATEAS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 126.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:16:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:16:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	LAMINA	LAMINA	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	PPV-OSIGOLMAGROSUR	PPV-OSIGOLMAGROSUR	204	N	-	C	-	OM	MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:16:00	-	PE-LOSQUENDOSAIRES	PE-LOSQUENDOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-CHIANARES	PPV-CHIANARES	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 220.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-SOLDIELLA	PPV-SOLDIELLA	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	189	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-VALLEDEL SOL	PPV-VALLEDEL SOL	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 171.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	LIAI-1	LIAI-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	PPV-LOSOLCOS	PPV-LOSOLCOS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	PPV-CAPIRCORNO	PPV-CAPIRCORNO	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:16:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLISA	-	-
16:16:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 64.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-CORRIDORMADOR	PPV-CORRIDORMADOR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-POZDALMONTE-2	PPV-POZDALMONTE-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-POZDALMONTE-3	PPV-POZDALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-SOLDILOSANDES	PPV-SOLDILOSANDES	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-LACUSOLAR	PPV-LACUSOLAR	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-SANEDRO-GPG	PPV-SANEDRO-GPG	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-VALLESCONIDO	PPV-VALLESCONIDO	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:16:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	203	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:16:00																	

07.12.2024												SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-		RAICO_3sim							Cambio CMG							-	-
16:16:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SUN POWER	-	-
16:16:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			SUN POWER	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGURRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGURRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGURRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			TINGURRICA ENERGIA	-	-
16:16:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			UCUQUER	-	-
16:16:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			UCUQUER	-	-
16:16:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			UCUQUER	-	-
16:29:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_C	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S KELAR-TG2				L1024000780		KELAR	-	-
16:34:00	-	RAICO-2	RAICO_3sim	0	RO	-	FS	-	OM				N	L1024000660 - L1024001217		ENEL GENERACION	-	-
16:36:00	-	RAICO-2	RAICO_3sim		DRO		FS	-	OM				N	L1024000660 - L1024001217		ENEL GENERACION	-	-
16:46:00	-		ENEC	-	-	-	-	-	-	Inicio Chx LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-			-	-
16:46:00	-		CDC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-			-	-
16:46:00	-	Colocación: 3696; Ajuste: - 150								Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		CDC	-	-
16:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ACCIONA	-	-
16:46:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 127.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		AES ANDES	-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	204	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		COOLUN	-	-
16:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALNAVIENTE	PE-TALNAVIENTE	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 66.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 203.9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	177	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-VALLEDSEL	PFV-VALLEDSEL	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	92	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 167.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:46:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-LOSUNOS	PFV-LOSUNOS	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENGIE	-	-
16:46:00	-	PFV-LIANDOLLAPOS	PFV-LIANDOLLAPOS	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENLASH	-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-UNIBRESOLAR	PFV-UNIBRESOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36.2 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-CHROTIGRE	PE-CHROTIGRE	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-LIANDOLLEVIENTO	PE-LIANDOLLEVIENTO	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61.5 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		ENOR CHILE	-	-
16:46:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117.3 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		INNERGEX	-	-
16:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123.4 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		LAP	-	-
16:46:00	-	PE-PUNTAISERBA	PE-PUNTAISERBA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:46:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SSTR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		RNE	-	-
16:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-		RNE	-	

07-12-2024										SSCC						
Nova Movr.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RAICD_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
17:31:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	165	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 135.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 159.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENGIE	-	-
17:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENLASA	-	-
17:31:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-CONIO	PFV-CONIO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SOLEDISANDIS	PFV-SOLEDISANDIS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-IJAMA-1	PFV-IJAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	INNERGEX	-	-
17:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	LAP	-	-
17:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:31:00	-	PFV-CARIBABINTO	PFV-CARIBABINTO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-SOLEDISBERTO	PFV-SOLEDISBERTO	100	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	RNE	-	-
17:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 145.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	SIEMENS	-	-
17:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	SUN POWER	-	-
17:31:00	-	PFV-EUREUCANO	PFV-EUREUCANO	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	SUN POWER	-	-
17:39:00	-	COBUN-1	COBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
17:40:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL INFLEX	91	RO	LC	MT	-	OM	MT estable	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:40:00	-	FINQUEL-1	FINQUEL-1	225	RO	LC	MT	-	OM	E/S KEAR-7B	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:43:00	-	KEAR	KEAR-TG12 TG1-TG2+TV1 GNL C	135	RO	LC	PMT	-	OM	-	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:43:00	-	TODOPILA-U16	TODOPILA-U16 TG1+TV1 GNL INFLEX	125	PMVM	-	EP	-	OM	Al MT e inicia hora de pruebas	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:47:00	-	COBUN-1	COBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	REHUENCHI-2	REHUENCHI-2	126	DND	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	Colocación: 3308; Apate: -	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	CDC	-	-
17:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	23	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	134	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 197.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ACCIONA	-	-
17:50:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 110.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	AES ANDES	-	-
17:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	196	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	COBUN	-	-
17:50:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALINAYPONENTE	PE-TALINAYPONENTE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALINAYPONENTE	PE-TALINAYPONENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopazo	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:50:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	32												

07-12-2024															SSCC		
Nova Movti.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RAICO-2_sinv							Cambio CMG						-	-
17:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		INNERGEX	-	-
17:50:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		INNERGEX	-	-
17:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		LAP	-	-
17:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:50:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-SOLDELSERTO	PPV-SOLDELSERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		RNE	-	-
17:50:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PPV-RIECONCONDIDO	PPV-RIECONCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SIEMENS	-	-
17:50:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SUN POWER	-	-
17:50:00	-	PPV-ELEUCANO	PPV-ELEUCANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		SUN POWER	-	-
17:58:00	-	RAICO-2	RAICO-2_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC			N	L10024000660	ENEL GENERACION	-	-
17:58:00	-	YELAR	YELAR-TG1-TG2-TV1 GNL C	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		YELAR	-	-
17:59:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM				N	L10024000778	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OM				N	L10022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MT	OM				N	L10024000164	ENEL GENERACION	-	-
18:05:00	-	RAICO-2	RAICO-2_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC			N	L10024000660	ENEL GENERACION	-	-
18:10:00	-				-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lastaria - Cnuelos		LT 220 kV Lastaria - Cnuelos	-			-	-
18:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM				N		COLBUN	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COOHANEC-CH2	COOHANEC-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	COOHANEC-CH1	COOHANEC-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENLASA	-	-
18:15:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:15:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM				N		COLBUN	-	-
18:15:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:15:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENLASA	-	-
18:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO-2_sinv	80	DRO	-	PP	-	RE				N	L10024000416	ENEL GENERACION	-	-
18:31:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC			N	L10022002270	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		COLBUN	-	-
18:42:00	-	Colocación: 3421; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		CDC	-	-
18:42:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PPV-MALGANDIA	PPV-MALGANDIA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ACCIONA	-	-
18:42:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		AES ANDES	-	-
18:42:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO SUR	PPV-DIEGODEALMAGRO SUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		COLBUN	-	-
18:42:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF-1; SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-SOLDELA	PPV-SOLDELA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161,2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:42:00	-	PE-MONTEDERONDIO	PE-MONTEDERONDIO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-LOSLOSROS	PPV-LOSLOSROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-CAPICORNIQ	PPV-CAPICORNIQ	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENGIE	-	-
18:42:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENLASA	-	-
18:42:00	-	PPV-SANTASABE	PPV-SANTASABE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: Prondistico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-1		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-		ENOR CHILE	-	-
18:42:00	-	PPV-CERROCOMANADOR	PPV-CERROCOMANADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-							

07-12-2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-			RALCO_sinv							Cambio CMG						
19:03:00	-		RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	L12022002402 - L12024001064	ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-		CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes		-	CDC	-	-
19:15:00	-		250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	CDC	-	-
19:15:00	-		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-		PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-		PFV-ISAIA	PFV-ISAIA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-		PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	AES ANDES	-	-
19:15:00	-		PFV-DIEGOLAMAGROUR	PFV-DIEGOLAMAGROUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	COBURN	-	-
19:15:00	-		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PE-TALUNAYORIENTE	PE-TALUNAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PE-TALTA	PE-TALTA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-CAMPIDOLSOL	PFV-CAMPIDOLSOL	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 172,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-		PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENGIE	-	-
19:15:00	-		PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENLASA	-	-
19:15:00	-		PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-VALLESONORONDO	PFV-VALLESONORONDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-		PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-		PE-SARCO	PE-SARCO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-		PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	LAP	-	-
19:15:00	-		PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:15:00	-		PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	RNE	-	-
19:15:00	-		PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		-	RNE	-	-
19:15:00	-		PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2,						

07-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00:00	-		BALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-
19:29:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:29:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	COCHIRANE-CH1	COCHIRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000732	AIES ANDES	-	-
19:29:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	DLC	PP	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:29:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:29:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:31:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
19:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	DN	-	DLC	PP	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
19:38:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	DLF	-	DLC	PP	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
19:40:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
19:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
19:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	OM		MT estable				CARDONES	-	-
19:45:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	65	DRO	-	DLC	PP	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:56:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DRO	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura		N	L12024000865 - L12024001190 - L12024001626	COLBUN	-	-
19:56:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	45	RO	-	PC	PCP	RE	Control Cota Machicura		N	L12024000865 - L12024001190 - L12024001626	COLBUN	-	-
20:00:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	Control Cota Machicura		N	L12024000865 - L12024001190 - L12024001626	COLBUN	-	-
20:01:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:01:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	LF	-	LC	PMT	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
20:08:00	-		NEHUENCO-98_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:08:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:08:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	95	LF	-	LC	PC	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
20:10:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	65	RO	-	LC	PMT	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:13:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TG1_INFLEX	-	DF	-	DLC	FS	MTP	OT	Salida intempestiva por falla		L12024001531 - IF2024005370	ENGIE	-	-
20:14:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:14:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:20:00	-		LOSVENTOS_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
20:20:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
20:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	RO	-	LC	PC	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:27:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:29:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	RO	-	CI	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DN	-	DLC	FS	-	OM				ENLASA	-	-
20:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PC	-	OM	En MT estable y sube a PC				ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:34:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	OM			N	UU2024001079	ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
20:45:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	65	RO	-	LC	MT	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
20:45:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	LF	-	LC	MT	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
20:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Control cota Angostura		N	L12024001595 - L12024001875	COLBUN	-	-
21:20:00	-		SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
21:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
21:20:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	DLC	PP	OT	Inicia Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:23:00	-	PENON	PENON DIESEL	12	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:24:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Control cota Angostura		N	U2024001595 - L12024001875	COLBUN	-	-
21:45:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
21:47:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	DLC	FS	-	OM				ENLASA	-	-
22:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
22:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	COLBUN	-	-
22:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	COLBUN	-	-
22:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
22:21:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
22:21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:21:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:26:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:30:00	-		COCHIRANE-CH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
22:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:30:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	0	RO	-	LC	PS	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	-	DRO	-	DLC	FS	MTP	OM			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
22:51:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	-	LF	-	LC	PS	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
22:58:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	-	DLF	-	DLC	FS	PCP	OM			U2024001746 - L12024000908 - L12024000905	COLBUN	-	-
22:59:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024001595 - L12024001875	COLBUN	-	-
23:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N	U2024001595 - L12024001875	COLBUN	-	-
23:44:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:45:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
23:45:00	-	ERNC	ERNC	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
23:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
23:45:00	-	Colocación: 1094; Ajuste : 50	CDC	0						Inicia Prorrateo LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	55	N	-										

07-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO -univ	-						Cambio CMG					-	-
23:45:00	-	PIULEFU-2	PULUFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:45:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:45:00	-	PE-PULICHEUR	PE-PULICHEUR	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		DNOR CHILE	-	-
23:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	LICAN-1	LICAN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:45:00	-	AUTORENACO	AUTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		POTENCIA	-	-
23:45:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	CENTRALPEO-MC2	CENTRALPEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:45:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATKRAFT	-	-
23:45:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUIER	-	-
23:55:00	-			-						Finaliza Cts LT 110 kV Saenzal - Codegua	LT 110 kV Saenzal - Codegua	-			-	-
23:55:00	-			-						Finaliza Prorrateo LT 110 kV Saenzal - Codegua	LT 110 kV Saenzal - Codegua	-			-	-

INFORME DIARIO

Sábado 07 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP Llauquereo	21.0	19.1	-9.23 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	375.2	194.9	-48.05 %	LF	PMG HP MC1	107.2	100.6	-6.15 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC2	27.0	26.2	-3.01 %	PMG
BESS Andes IV	475.8	844.0	+77.37 %		PMG HP MC3	40.2	38.3	-4.70 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	123.9	233.4	+88.33 %		PMG HP Mariposas	68.7	92.1	+34.14 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	405.2	-37.62 %		PMG HP Nalcas	86.2	70.3	-18.50 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	69.8	135.5	+94.19 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Capricornio	312.4	175.3	-43.89 %		PMG HP Piedras Negras	65.5	64.7	-1.18 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Pulelfu	172.6	155.6	-9.85 %	PMG
BESS Coya	412.1	676.1	+64.05 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.5	-0.18 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	31.7	+30.48 %		PMG HP Renaico	106.8	132.5	+24.01 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	120.1	125.2	+4.26 %		PMG HP Rio Huasco	32.3	31.6	-2.16 %	PMG
BESS El Manzano	43.2	104.0	+140.76 %		PMG HP San Clemente	56.7	77.0	+35.80 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	125.9	+96.69 %		PMG PE La Esperanza	86.0	123.6	+43.75 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	9.7	+66.69 %		PMG PFV Antay	92.4	76.4	-17.37 %	PMG
BESS Salvador	233.7	257.2	+10.05 %		PMG PFV Caracas II	96.5	70.4	-26.99 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	185.7	+7.16 %		PMG PFV Castilla	15.4	25.9	+68.44 %	PMG
BESS Tamaya	405.3	365.6	-9.81 %		PMG PFV Chercan	87.1	87.8	+0.77 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.0	-35.91 %		PMG PFV De los Andes	0.0	57.4	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	43.6	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	469.9	-24.69 %		PMG PFV Don Oscar	91.8	48.1	-47.65 %	PMG
HE Angostura	2830.4	2593.0	-8.39 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3949.0	3300.3	-16.43 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	17.3	30.7	+77.29 %	PMG
HE Canutillar	283.9	999.0	+251.92 %		PMG PFV Llanca	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1680.0	1377.4	-18.01 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.2	-42.61 %	PMG, P
HE Colbún	4416.3	5196.0	+17.65 %		PMG PFV Lucas Solar	89.9	35.0	-61.09 %	PMG
HE El Toro	71.5	288.8	+303.91 %		PMG PFV Machicura	70.4	84.3	+19.74 %	PMG
HE Los Cóndores	2640.0	1362.6	(*) -48.39 %	P	PMG PFV North West	101.0	20.7	-79.46 %	PMG
HE Machicura	940.4	1440.0	+53.13 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	93.0	75.7	-18.62 %	PMG
HE Pangué	3510.9	4473.9	+27.43 %	RO	PMG PFV Pataguilla	36.1	81.4	+125.46 %	PMG
HE Pehuenche	9014.7	8383.6	-7.00 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	604.1	802.6	+32.84 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.0	10.5	-29.87 %	PMG
HE Ralco	8919.7	9005.6	+0.96 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	1.0	-1.96 %	PMG
HE Rapel	580.3	1598.3	+175.43 %	RO, MM	PMG PFV Puerto Seco	74.9	102.2	+36.40 %	PMG
HP Abanico	719.9	727.0	+0.99 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.7	89.7	-7.22 %	PMG
HP Alfalfal	3256.1	2999.5	-7.88 %	RO	PMG PFV Raúl	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	554.4	552.1	-0.41 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	55.9	79.7	+42.65 %	PMG
HP Blanco	1240.0	1297.2	+4.61 %		PMG PFV Teno Solar	79.0	66.1	-16.33 %	PMG
HP Capullo	182.5	214.3	+17.41 %		PMG PFV Venezia	31.4	25.4	-19.20 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	263.5	210.7	-20.04 %	DF
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	
HP Chacayes	2545.2	2493.8	-2.02 %	
HP Chapiquina	111.0	159.4	+43.55 %	
HP Convento Viejo	240.1	228.9	-4.69 %	P
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	301.4	290.5	-3.63 %	
HP Curillínque	2064.9	1802.3	-12.72 %	
HP Digua	273.7	284.1	+3.80 %	RO
HP El Paso	810.0	681.9	-15.81 %	
HP El Pinar	36.0	43.0	+19.39 %	
HP Florida II	359.0	306.1	-14.74 %	
HP Guayacán	124.5	168.3	+35.20 %	RO
HP Hornitos	1130.0	1088.0	-3.72 %	
HP Isla	1656.0	1440.4	-13.02 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	535.0	606.4	+13.35 %	RO
HP La Confluencia	2950.0	2286.7	-22.48 %	
HP La Higuera	3730.0	3112.9	-16.54 %	
HP La Mina	784.3	543.3	-30.73 %	
HP Laja I	152.3	52.1	-65.80 %	DF
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	
HP Lican	179.2	283.8	+58.36 %	
HP Lircay	456.0	364.6	-20.04 %	
HP Loma Alta	920.0	758.7	-17.53 %	RO
HP Los Hierros	72.0	68.7	-4.54 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	87.2	79.2	-9.23 %	
HP Los Quilos	580.0	658.4	+13.52 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	56.0	85.1	+51.98 %	
HP Mampil	301.0	353.7	+17.50 %	
HP Mocho	277.1	287.4	+3.71 %	MM
HP Palmucho	0.0	0.0	-	
HP Peuchen	446.0	521.7	+16.98 %	
HP Providencia	26.0	47.4	+82.31 %	
HP Pullínque	390.0	550.4	+41.12 %	RO
HP Puntilla	376.4	381.8	+1.43 %	
HP Queltehues	925.6	933.8	+0.89 %	
HP Quilleco	965.6	549.0	-43.15 %	
HP Río Colorado	294.2	292.9	-0.46 %	RO
HP Río Picoiquen	75.4	116.6	+54.63 %	
HP Rucatayo	681.0	864.5	+26.95 %	
HP Rucue	2317.9	1543.0	-33.43 %	
HP San Andres	593.5	502.5	-15.33 %	RO
HP San Ignacio	473.0	555.0	+17.33 %	
HP Sauzal	1743.0	1514.0	-13.14 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	236.3	230.4	-2.51 %	RO
HP Volcán	263.6	264.9	+0.51 %	
PE Alena	921.5	878.4	-4.68 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	36.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	75.6	-22.86 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4085.9	4415.1	+8.06 %	RO
TER Angamos-ANG2	4141.3	4451.7	+7.49 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	57.1	-41.72 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	875.9	-8.76 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
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	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	351.0	540.8	+54.06 %	
TER CMPC Santa Fe	80.0	210.4	+163.00 %	
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	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	98.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	7.5	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3181.1	3431.5	+7.87 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1572.0	976.7	-37.87 %		TER Cochran-CCH2	3748.2	3809.9	+1.65 %	RO
PE Aurora	488.3	626.0	+28.22 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	561.3	1101.9	+96.32 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1082.0	+119.92 %	
PE Cabo Leones 2	473.9	958.0	+102.14 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	683.5	1266.3	+85.27 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	1124.5	882.8	-21.49 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	387.9	536.3	+38.27 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	24.3	20.6	-14.98 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	305.1	GNP	
PE Canela 2	147.8	118.8	-19.63 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	19.8	221.7	+1020.98 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	734.6	858.9	+16.91 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	163.6	215.6	+31.80 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	639.9	595.1	-7.01 %		TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
PE El Maitén	68.6	102.3	+49.07 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	414.0	2911.0	(*) +603.18 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	1220.7	1765.7	+44.65 %	P	TER El Peñón	1.3	4.4	+234.62 %	
PE La Cabaña	1042.9	1230.0	+17.94 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	185.0	306.7	+65.74 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	272.1	353.5	+29.93 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Lebu	47.9	11.3	-76.40 %		TER Escuadrón	12.3	35.3	+186.99 %	LF
PE Llanos del Viento	844.2	897.0	+6.24 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	457.6	496.2	+8.45 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	223.5	258.0	+15.42 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	57.8	256.1	+342.91 %	P	TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Cururos	255.0	280.7	+10.11 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	1013.9	1038.2	+2.40 %		TER Guacolda 3	2044.0	1892.6	-7.41 %	RO
PE Malleco Norte	611.5	1100.4	+79.95 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Malleco Sur	1250.6	1311.3	+4.86 %		TER Guacolda 5	2001.9	2096.6	+4.73 %	RO
PE Manantiales	35.2	161.1	+358.22 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	469.0	477.5	+1.81 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	118.7	112.5	-5.26 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	416.2	434.6	+4.42 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	953.8	986.3	+3.41 %		TER IEM	4821.0	5628.0	+16.74 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	150.2	152.8	+1.75 %		TER Kelar GNL	7919.1	7841.6	-0.98 %	RO
PE Punta Sierra	702.0	331.2	-52.82 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	528.3	187.5	-64.52 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	767.5	876.8	+14.24 %		TER Laja Energía Verde	145.5	80.2	-44.86 %	
PE Renaico II	1718.5	1582.5	-7.92 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	2122.7	2037.4	-4.02 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1778.1	1576.0	-11.37 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	504.1	844.1	+67.44 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	338.7	+6.63 %	
PE San Pedro	35.0	14.0	-59.90 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	59.7	22.9	-61.67 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	896.1	1554.8	+73.50 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	514.7	796.4	+54.73 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	394.1	442.0	+12.16 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	312.4	357.9	+14.55 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Taltal	594.1	839.1	+41.24 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	191.0	GNP	
PE Tchamma	871.0	1115.4	+28.06 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	892.2	1039.4	+16.50 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	164.3	124.2	-24.41 %	RO	TER Masisa	159.5	147.1	-7.76 %	LF
PE Ucuquer 2	32.3	47.5	+47.32 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	303.2	419.1	+38.22 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	321.8	347.0	+7.83 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	42.9	120.4	+180.42 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	124.6	371.2	+197.87 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	604.7	647.2	+7.03 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3055.0	3194.2	+4.56 %	RO
PFV Andes Solar IV	687.8	605.9	-11.91 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	437.6	887.1	+102.74 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	297.5	303.3	+1.94 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1090.6	712.3	-34.69 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	198.0	GNP	LF
PFV CEME 1	2764.3	2195.0	-20.59 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3115.6	2206.2	-29.19 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	579.7	495.8	-14.48 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	65.9	507.2	+669.70 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	33.0	563.2	+1604.48 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	81.4	70.9	-12.88 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	2102.6	2945.0	+40.06 %	
PFV Conejo	856.0	888.3	+3.78 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1256.3	1127.7	-10.24 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	20.4	129.8	+537.38 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2141.0	2072.5	-3.20 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1084.1	1001.8	-7.60 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	348.1	628.7	+80.60 %	P	TER Nueva Aldea	888.0	780.0	-12.16 %	
PFV Doña Antonia	509.6	59.2	-88.38 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV Doña Carmen	40.6	167.1	+311.32 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	12.8	15.0	+17.42 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	460.7	666.5	+44.67 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	530.6	565.7	+6.62 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV El Romero	622.6	939.6	+50.90 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	466.3	360.7	-22.64 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1624.2	1381.7	-14.93 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	455.3	+11.59 %	
PFV Granja Solar	144.2	625.9	+334.08 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1935.8	1123.1	-41.98 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	112.2	538.0	+379.41 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	153.2	142.4	-7.05 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	449.7	359.1	-20.14 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	343.4	286.5	-16.56 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	11.8	112.5	+853.05 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	559.7	482.4	-13.80 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.1	17.7	+9.79 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	130.4	306.5	+134.97 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	38.4	88.9	+131.80 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1951.2	551.8	(*) -71.72 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	641.5	573.0	-10.67 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Los Loros	289.6	232.2	-19.81 %		TER San Isidro II Gas Arg	473.0	560.7	+18.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	263.1	572.5	+117.62 %	LF
PFV Malgarida	1910.2	1913.3	+0.16 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1008.5	914.7	-9.30 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	43.6	49.9	+14.40 %	
PFV Pampa Solar Norte	391.7	372.6	-4.87 %	
PFV Pampa Tigre	650.1	583.5	-10.24 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	12.5	73.5	+489.44 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	9.4	60.4	+542.34 %	
PFV Quilapilun	48.7	644.3	+1222.10 %	
PFV Rio Escondido	1035.5	900.3	-13.05 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	280.3	118.9	-57.59 %	LF
PFV San Andres	306.9	76.0	-75.24 %	LF
PFV San Pedro	196.3	691.7	+252.39 %	
PFV Santa Isabel	1037.6	776.5	-25.16 %	LF
PFV Santiago	51.8	409.7	+690.47 %	
PFV Sol de Lila	1068.2	835.3	-21.80 %	
PFV Sol de los Andes	426.1	393.2	-7.73 %	LF
PFV Sol del Desierto	1305.2	1267.0	-2.93 %	
PFV Taira	1997.5	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamango	350.1	191.0	-45.45 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1541.9	1493.4	-3.14 %	P
PFV Tamaya Solar	724.7	501.5	-30.80 %	
PFV Uribe Solar	341.2	291.9	-14.44 %	
PFV Usya	172.6	347.2	+101.15 %	LF
PFV Valle Escondido	711.8	593.6	-16.61 %	
PFV Valle del Sol	1009.9	826.9	-18.12 %	
PFV Willka	592.9	479.7	-19.09 %	
PMG HP Aillin	125.7	125.4	-0.30 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.3	27.5	+0.71 %	PMG, RO
PMG HP Callao	12.2	25.1	+106.18 %	PMG
PMG HP Carena	93.2	112.8	+20.98 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	95.4	143.9	+50.79 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.14 %	PMG
PMG HP Correntoso	62.4	58.1	-6.87 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.2	+3.06 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	32.2	55.2	+71.43 %	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	25.5	+15.91 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	792.6	878.9	+10.89 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	94.1	-55.54 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	519.7	GNP	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	55.7	+1249.56 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	396.1	414.3	+4.60 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
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	202715.6	208374.7	+2.79 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.2	63.5	+3.72 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.7	22.7	+0.27 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	3.5	99.1	+2706.40 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	12.6	11.3	-10.35 %
PMGD HP Calíboro	23.6	24.5	+3.82 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	38.6	32.7	-15.41 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.8	+0.39 %
PMGD HP Cumpeo	98.1	104.9	+6.99 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.7	-5.76 %
PMGD HP Dongo	29.2	26.7	-8.54 %
PMGD HP Donguil	3.7	5.4	+44.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.1	10.0	+9.36 %
PMGD HP El Agrio	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.8	-
PMGD HP El Atajo	12.4	21.8	+75.14 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.9	+4.41 %
PMGD HP El Canelo	3.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Colorado	19.7	17.3	-12.02 %
PMGD HP El Diuto	63.7	62.0	-2.63 %
PMGD HP El Galpón	24.2	21.7	-10.25 %
PMGD HP El Llano	25.4	25.9	+2.22 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	15.0	13.6	-8.75 %
PMGD HP El Toro N°2	22.7	21.6	-4.90 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	19.1	25.7	+34.32 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	39.9	66.8	+67.36 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	42.0	43.8	+4.35 %
PMGD HP La Montaña	11.2	9.2	-17.67 %
PMGD HP La Montaña II	16.7	12.6	-24.70 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.3	7.0	-3.13 %
PMGD HP Las Flores	33.0	32.8	-0.61 %
PMGD HP Las Vertientes	27.4	26.0	-5.35 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	127.1	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	33.5	+65.29 %
PMGD HP Los Corrales II	13.8	17.3	+24.95 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	26.0	21.2	-18.46 %
PMGD PFV Lo Miguel	36.4	34.2	-5.91 %
PMGD PFV Lo Miranda	23.3	38.2	+63.82 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.4	17.1	-1.57 %
PMGD PFV Lockma	75.4	90.6	+20.21 %
PMGD PFV Loica	28.8	29.1	+1.25 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.5	-61.42 %
PMGD PFV Loncura	60.9	83.5	+37.16 %
PMGD PFV Loreto	27.3	18.8	-31.36 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.8	65.6	-6.04 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.1	29.9	+2.58 %
PMGD PFV Los Jotes	26.9	26.2	-2.79 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	16.4	-20.09 %
PMGD PFV Los Libertadores	33.6	35.6	+5.92 %
PMGD PFV Los Lirios	53.7	54.3	+1.12 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.7	28.9	-8.92 %
PMGD PFV Los Molinos	62.6	98.8	+57.80 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	50.7	+100.21 %
PMGD PFV Los Paltos	22.5	21.6	-3.82 %
PMGD PFV Los Patos	26.5	23.4	-11.58 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.6	13.0	-4.55 %
PMGD PFV Los Tauretes	28.3	27.4	-3.21 %
PMGD PFV Los Tilos	38.8	37.5	-3.45 %
PMGD PFV Los Tordos	53.9	55.6	+3.29 %
PMGD PFV Luce Solar	14.3	22.7	+58.81 %
PMGD PFV Luders	16.2	21.7	+33.77 %
PMGD PFV Lumbreras	33.1	31.2	-5.65 %
PMGD PFV Luna	13.2	17.2	+30.61 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.4	22.1	-16.60 %
PMGD PFV Macao	60.9	83.8	+37.70 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+3.37 %
PMGD PFV Maikono	24.4	23.7	-3.19 %
PMGD PFV Maimalicán	60.6	92.7	+52.92 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.1	24.4	-9.93 %
PMGD PFV Malaquita II	99.7	101.5	+1.79 %
PMGD PFV Malinke	16.0	15.1	-5.69 %
PMGD PFV Malloco	26.9	23.5	-12.62 %
PMGD PFV Malvilla	26.8	23.3	-12.98 %
PMGD PFV Manao	30.3	28.4	-6.20 %
PMGD PFV Mandinga	49.9	47.9	-4.07 %
PMGD PFV Marambio	23.3	18.4	-21.15 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	65.1	72.6	+11.55 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	19.2	-29.61 %
PMGD PFV Marin	26.7	25.4	-5.13 %
PMGD PFV María Dolores	92.2	84.2	-8.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.3	5.1	-4.89 %
PMGD HP Los Portones	17.0	17.4	+2.43 %
PMGD HP MSA-I	15.0	17.8	+18.71 %
PMGD HP Maisán	3.6	3.8	+5.29 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.4	-
PMGD HP Melo	45.6	46.6	+2.30 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Muchi	2.4	3.6	+53.24 %
PMGD HP Munilque	6.2	6.9	+10.79 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	91.2	73.9	-18.98 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	8.5	16.5	+94.56 %
PMGD HP Pichilonco	13.9	24.2	+74.36 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	19.2	17.7	-7.57 %
PMGD HP Purísima	8.5	8.3	-1.68 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	9.9	-1.99 %
PMGD HP Reca	14.6	15.4	+5.81 %
PMGD HP Roblería	36.6	38.4	+4.73 %
PMGD HP Río Mulchén	11.2	12.1	+7.74 %
PMGD HP Río Trueno	35.5	35.3	-0.74 %
PMGD HP Santa Elena	15.1	14.1	-6.07 %
PMGD HP Santa Isabel	10.9	10.6	-2.95 %
PMGD HP Santa Rosa	11.8	11.8	+0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.8	11.8	-7.37 %
PMGD HP Trailelfú	11.8	13.1	+11.47 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	43.4	60.6	+39.76 %
PMGD HP Truful Truful	12.1	18.6	+53.06 %
PMGD PE El Arrebol	92.9	112.0	+20.54 %
PMGD PE El Nogal	85.0	105.4	+24.07 %
PMGD PE Huajache	72.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	85.1	157.8	+85.39 %
PMGD PE Lebu III	55.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	95.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	14.7	67.3	+357.40 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	58.5	67.2	+14.92 %
PMGD PFV Albatros	8.8	10.6	+20.01 %
PMGD PFV Albor Solar	57.0	62.5	+9.55 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.9	64.5	-0.55 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.5	76.1	-24.26 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	39.7	+1114.68 %
PMGD PFV Alhué	59.4	49.8	-16.14 %
PMGD PFV Alianza	48.5	48.2	-0.72 %
PMGD PFV Alicahue	31.2	21.6	-30.64 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.5	14.3	+15.09 %
PMGD PFV Alto Solar	15.8	19.7	+24.87 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.1	13.5	+21.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	27.4	25.5	-6.76 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.9	61.7	-4.96 %
PMGD PFV Meli	91.1	70.1	-22.97 %
PMGD PFV Membrillo	24.1	20.5	-15.10 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Milán A	30.4	24.6	-19.13 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.7	21.9	-14.90 %
PMGD PFV Mostazal	48.5	67.8	+39.73 %
PMGD PFV Moya	83.6	58.1	-30.55 %
PMGD PFV Mutupín	57.7	58.2	+0.92 %
PMGD PFV Nahuén	59.2	83.6	+41.13 %
PMGD PFV Nan	18.2	42.2	+131.27 %
PMGD PFV Nazarino Verano	27.3	23.1	-15.44 %
PMGD PFV Newentun	63.1	53.0	-15.94 %
PMGD PFV Nihue	22.9	22.9	-
PMGD PFV Norte Chico	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	28.5	31.5	+10.35 %
PMGD PFV Olivia	28.0	28.2	+0.71 %
PMGD PFV Olivier	25.3	25.3	-0.32 %
PMGD PFV Olivillo	66.8	48.6	-27.12 %
PMGD PFV Orion	27.9	28.4	+1.58 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	19.4	-26.04 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	77.7	84.1	+8.21 %
PMGD PFV PAS1	47.8	94.0	+96.65 %
PMGD PFV PSF El Peral	81.6	70.9	-13.10 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.6	53.6	-18.29 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	18.1	25.1	+38.68 %
PMGD PFV Pachira	99.2	100.8	+1.56 %
PMGD PFV Paillihue	84.9	94.9	+11.76 %
PMGD PFV Paine	93.2	98.4	+5.61 %
PMGD PFV Palto Sunlight	87.3	84.9	-2.70 %
PMGD PFV Pama	18.1	7.6	-57.72 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	48.3	38.1	-21.16 %
PMGD PFV Paraguay	53.7	68.5	+27.58 %
PMGD PFV Paranal	20.2	29.1	+44.31 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.1	23.3	-10.54 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	73.6	-16.76 %
PMGD PFV Parque El Olivar	90.3	99.0	+9.66 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.4	42.6	+274.69 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.0	4.6	-86.75 %
PMGD PFV Parque La Colonia	102.5	83.3	-18.71 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.5	96.2	+450.89 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.8	43.4	-27.42 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.7	93.7	-
PMGD PFV Parque PVP Mayos	15.5	13.1	-15.90 %
PMGD PFV Parque San Javier	55.7	59.6	+7.09 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	77.6	90.2	+16.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.8	29.7	-42.73 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.1	18.4	-42.80 %
PMGD PFV Anakena	86.3	75.5	-12.52 %
PMGD PFV Ancahual	70.0	79.0	+12.89 %
PMGD PFV Antonia	27.0	14.3	-47.13 %
PMGD PFV Argomedo	87.0	57.9	-33.46 %
PMGD PFV Arica	37.9	49.3	+30.05 %
PMGD PFV Ariztía	15.6	16.2	+3.86 %
PMGD PFV Amazonas	48.4	51.7	+6.82 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.8	18.9	-26.58 %
PMGD PFV Astillas	99.3	92.2	-7.08 %
PMGD PFV Avel Solar	88.8	99.9	+12.48 %
PMGD PFV Avellano	40.1	63.5	+58.34 %
PMGD PFV Aviles	66.8	62.5	-6.38 %
PMGD PFV Axel Solar	16.9	22.8	+35.48 %
PMGD PFV Ayla	66.3	53.1	-19.96 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	23.2	22.2	-4.23 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	38.6	-
PMGD PFV Belenos Til Til	99.5	92.6	-6.86 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.8	-11.15 %
PMGD PFV Bellavista	46.9	50.4	+7.44 %
PMGD PFV Belén	67.1	64.6	-3.74 %
PMGD PFV Berrueco	84.9	96.8	+14.07 %
PMGD PFV Blu	24.5	25.4	+3.82 %
PMGD PFV Buenas Yervas	60.0	63.6	+6.09 %
PMGD PFV Bulnes	42.1	38.4	-8.61 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	27.0	+0.34 %
PMGD PFV Bérnago	32.0	25.5	-20.31 %
PMGD PFV CE Caldera	50.2	67.5	+34.41 %
PMGD PFV Cabillo Sunlight	101.9	99.2	-2.66 %
PMGD PFV Cabilsol	28.2	19.0	-32.59 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.0	+72.95 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.5	92.3	-7.26 %
PMGD PFV Caimi	1.3	0.9	-30.23 %
PMGD PFV Calama	74.9	101.6	+35.67 %
PMGD PFV Calle Larga	21.8	29.0	+32.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.8	20.3	-24.06 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	21.7	+0.18 %
PMGD PFV Canesa	26.7	9.0	-66.33 %
PMGD PFV Cantera	28.3	24.2	-14.36 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.3	-5.91 %
PMGD PFV Caracoles	30.4	17.3	-43.10 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	69.0	43.1	-37.53 %
PMGD PFV Casuto	20.7	19.3	-6.76 %
PMGD PFV Catemu	15.5	15.1	-2.39 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	63.7	61.8	-3.00 %
PMGD PFV Pastrán	85.2	75.4	-11.52 %
PMGD PFV Patagua	60.7	86.7	+42.84 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	79.5	73.0	-8.16 %
PMGD PFV Pedreros	22.7	30.8	+35.55 %
PMGD PFV Pegasus	31.1	31.7	+1.70 %
PMGD PFV Pellin	87.3	99.4	+13.85 %
PMGD PFV Pelumpen	25.3	24.7	-2.14 %
PMGD PFV Penaflo	94.6	0.3	-99.64 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	26.0	24.5	-5.66 %
PMGD PFV Pepa	55.1	76.7	+39.17 %
PMGD PFV Pequen	23.6	24.0	+1.40 %
PMGD PFV Peralillo	19.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	20.0	26.9	+34.24 %
PMGD PFV Pica	2.3	1.9	-17.93 %
PMGD PFV Pichon	17.4	16.9	-2.87 %
PMGD PFV Picunche	70.1	58.6	-16.34 %
PMGD PFV Piduco	32.0	30.4	-5.21 %
PMGD PFV Pilpilen	14.8	18.5	+24.80 %
PMGD PFV Piquero	96.6	92.8	-3.95 %
PMGD PFV Pirque	13.5	23.0	+70.15 %
PMGD PFV Pitotoy	27.1	20.2	-25.25 %
PMGD PFV Pitra	30.7	23.5	-23.53 %
PMGD PFV Placilla	70.1	58.4	-16.64 %
PMGD PFV Playerito	29.1	31.5	+8.46 %
PMGD PFV Playero	29.3	31.7	+8.15 %
PMGD PFV Playeron	29.7	32.0	+7.89 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.2	63.4	+19.02 %
PMGD PFV Plomo Verano	27.1	23.2	-14.37 %
PMGD PFV Población	13.7	11.6	-15.39 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	29.0	+48.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.5	27.0	+31.36 %
PMGD PFV Portezuelo	21.7	17.9	-17.57 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	13.7	-3.66 %
PMGD PFV Puangue	44.9	41.0	-8.55 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.8	94.2	+2.56 %
PMGD PFV Puelche	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	28.1	25.1	-10.72 %
PMGD PFV Pullalli	24.2	26.8	+10.87 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.4	+4.57 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	60.1	75.1	+24.90 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	66.1	50.8	-23.09 %
PMGD PFV Quetera	84.9	94.7	+11.52 %
PMGD PFV Quillay	21.6	17.7	-18.00 %
PMGD PFV Quilmo Solar	36.2	49.8	+37.58 %
PMGD PFV Quinantu	75.5	90.7	+20.08 %
PMGD PFV Quinta	20.7	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	16.4	19.2	+17.60 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.6	91.4	-3.38 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.26 %
PMGD PFV Centauro Solar	86.2	88.9	+3.19 %
PMGD PFV Chacabuco	79.8	93.2	+16.77 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	21.7	-25.47 %
PMGD PFV Champa	21.3	73.8	+245.97 %
PMGD PFV Chancon	15.6	19.1	+22.31 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.7	27.7	+56.51 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.9	63.9	+10.38 %
PMGD PFV Chicauma Verano	57.1	55.7	-2.38 %
PMGD PFV Chilener	15.7	17.2	+9.24 %
PMGD PFV Chimbarongo	15.3	13.8	-9.54 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	19.2	-22.94 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	30.1	67.1	+123.09 %
PMGD PFV Citrino	15.2	8.7	-42.79 %
PMGD PFV Ckilir	89.9	91.3	+1.55 %
PMGD PFV Clementina	22.2	8.2	-62.88 %
PMGD PFV Cocharcas	27.8	28.3	+1.87 %
PMGD PFV Cocinillas	21.9	21.8	-0.50 %
PMGD PFV Coinco	18.6	17.9	-3.93 %
PMGD PFV Colchagua	18.4	21.6	+17.19 %
PMGD PFV Colina	101.6	98.0	-3.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	22.4	19.1	-14.66 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.5	25.4	-19.26 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.6	24.4	-14.88 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.8	30.1	+179.07 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	24.1	50.4	+109.00 %
PMGD PFV Cortijo	63.3	47.3	-25.31 %
PMGD PFV Covadonga	87.8	83.3	-5.18 %
PMGD PFV Coyunche	26.6	29.8	+12.20 %
PMGD PFV Crucero	17.0	10.1	-40.65 %
PMGD PFV Cruz	33.4	32.0	-4.14 %
PMGD PFV Curacavi	27.3	27.3	+0.04 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.9	25.9	-
PMGD PFV Dadinco	27.0	32.5	+20.32 %
PMGD PFV Darlin	44.0	77.2	+75.39 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.9	89.4	+1.71 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.4	16.3	-38.33 %
PMGD PFV Don Enrique	85.2	74.4	-12.64 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.7	20.4	-1.45 %
PMGD PFV Don Jorge	33.4	26.0	-22.26 %
PMGD PFV Don Mariano	21.4	17.4	-18.81 %
PMGD PFV Don Martín	29.2	32.2	+10.18 %
PMGD PFV Don Matías	19.5	18.0	-7.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.8	76.2	-6.91 %
PMGD PFV REN	36.6	69.1	+88.86 %
PMGD PFV RLA	13.6	15.6	+15.00 %
PMGD PFV Ranguil	29.1	22.1	-24.10 %
PMGD PFV Ratulemus	27.0	28.3	+4.74 %
PMGD PFV Rauquen	77.2	70.6	-8.58 %
PMGD PFV Rcu	38.6	46.1	+19.42 %
PMGD PFV Recoleta	51.6	47.8	-7.40 %
PMGD PFV Rengo	44.2	52.9	+19.73 %
PMGD PFV Rexner	26.2	18.0	-31.25 %
PMGD PFV Rimini	95.0	83.7	-11.90 %
PMGD PFV Rinconada	59.6	49.5	-16.94 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.4	77.8	-26.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.0	31.3	-5.12 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	0.0	0.0	-
PMGD PFV Romeria	88.1	71.0	-19.47 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	28.3	36.6	+29.22 %
PMGD PFV Rucapaine	94.7	69.2	-26.93 %
PMGD PFV Río Peuco	11.1	9.9	-10.45 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.5	+3.21 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	17.4	18.7	+7.32 %
PMGD PFV SDSI	27.8	30.7	+10.32 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	29.7	-
PMGD PFV SGT Catapilco	59.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	1.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.0	28.1	+0.36 %
PMGD PFV SP Malloa	15.5	16.8	+8.30 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.6	0.1	-99.39 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	25.3	-13.56 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	12.3	-9.76 %
PMGD PFV San Alberto	36.1	36.5	+1.19 %
PMGD PFV San Antonio	30.5	34.4	+12.86 %
PMGD PFV San Camilo	30.5	24.7	-18.95 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	27.5	-4.05 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	25.0	20.3	-18.91 %
PMGD PFV San Eugenio	61.2	96.6	+57.69 %
PMGD PFV San Francisco	26.1	29.0	+11.26 %
PMGD PFV San Isidro	9.9	14.7	+48.69 %
PMGD PFV San José II	33.7	34.9	+3.53 %
PMGD PFV San Pedro	15.4	18.0	+17.01 %
PMGD PFV San Rafael	20.1	2.5	-87.56 %
PMGD PFV San Ramiro	53.0	0.2	-99.62 %
PMGD PFV Santa Adriana	15.6	19.5	+25.26 %
PMGD PFV Santa Amelia	26.2	22.1	-15.84 %
PMGD PFV Santa Blanca	22.0	18.1	-17.79 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.2	19.5	-8.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	49.5	13.1	-73.56 %
PMGD PFV Don Simón	41.3	39.2	-5.04 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.4	23.5	-7.59 %
PMGD PFV Doña Regina	17.5	27.4	+56.65 %
PMGD PFV Doñihue	27.6	47.5	+72.10 %
PMGD PFV Duquenco Solar	96.5	100.8	+4.50 %
PMGD PFV EA SF Graneros	19.3	18.5	-4.14 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	20.4	23.7	+15.87 %
PMGD PFV Ea Maiten	17.3	18.6	+7.60 %
PMGD PFV Eclipse	56.9	48.6	-14.55 %
PMGD PFV El Boco	21.8	65.7	+201.28 %
PMGD PFV El Caiquén	41.7	42.4	+1.75 %
PMGD PFV El Cardenal	14.5	9.4	-35.14 %
PMGD PFV El Carpintero	78.7	82.4	+4.64 %
PMGD PFV El Castaño	39.0	27.1	-30.54 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.6	14.8	+1.37 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.6	14.5	-0.48 %
PMGD PFV El Chercan	99.0	78.2	-21.08 %
PMGD PFV El Chincol	28.7	28.0	-2.44 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	23.8	-4.38 %
PMGD PFV El Cuervo	19.7	19.0	-3.61 %
PMGD PFV El Cóndor	11.3	9.6	-14.61 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	28.0	-3.79 %
PMGD PFV El Estero	16.1	15.5	-3.72 %
PMGD PFV El Flamenco	86.8	73.2	-15.68 %
PMGD PFV El Gaviotín	84.1	57.8	-31.32 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	21.5	-5.82 %
PMGD PFV El Ingenio	85.7	84.8	-1.06 %
PMGD PFV El Interlocutor	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Laurel	72.2	57.5	-20.44 %
PMGD PFV El Litre	94.0	71.8	-23.64 %
PMGD PFV El Loro Choroy	59.7	65.5	+9.63 %
PMGD PFV El Mirlo	52.3	54.5	+4.36 %
PMGD PFV El Monte	27.5	22.7	-17.45 %
PMGD PFV El Palqui	18.5	28.3	+52.93 %
PMGD PFV El Picurio	15.7	23.1	+46.88 %
PMGD PFV El Pilpen	21.5	31.0	+44.23 %
PMGD PFV El Pitio	28.4	32.4	+14.01 %
PMGD PFV El Piuquen	24.4	24.7	+1.23 %
PMGD PFV El Queltehue	21.3	29.3	+37.75 %
PMGD PFV El Quemado	30.5	23.3	-23.57 %
PMGD PFV El Queule	31.1	34.7	+11.51 %
PMGD PFV El Rayador	93.4	64.4	-30.99 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.0	27.1	-3.29 %
PMGD PFV El Resplandor	25.0	26.0	+4.16 %
PMGD PFV El Roble	93.0	67.4	-27.49 %
PMGD PFV El Romeral	84.4	65.4	-22.49 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	33.6	+0.45 %
PMGD PFV El Sauce	31.4	23.0	-26.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	5.9	-77.73 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	94.3	67.7	-28.23 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	93.4	56.8	-39.21 %
PMGD PFV Santa Emilia	90.7	62.0	-31.62 %
PMGD PFV Santa Ester	31.0	29.4	-5.01 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.9	25.6	-8.14 %
PMGD PFV Santa Julia	28.2	15.4	-45.57 %
PMGD PFV Santa Laura	30.7	20.1	-34.59 %
PMGD PFV Santa Lucía	70.0	55.9	-20.10 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.6	23.8	-17.04 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.7	21.8	-26.57 %
PMGD PFV Santa Pamela	51.9	86.8	+67.24 %
PMGD PFV Santa Rita	30.3	29.3	-3.26 %
PMGD PFV Santa Teresita	60.8	90.6	+49.10 %
PMGD PFV Santuario	27.2	28.1	+3.31 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.3	10.9	-36.86 %
PMGD PFV Siete Colores	58.5	58.6	+0.22 %
PMGD PFV Sofia	22.0	21.9	-0.10 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.2	57.0	-9.78 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.0	20.1	+11.57 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.4	21.8	-17.70 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.5	17.1	+101.30 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	83.4	72.7	-12.79 %
PMGD PFV Tabolango	101.5	66.1	-34.83 %
PMGD PFV Talagante	49.6	46.5	-6.31 %
PMGD PFV Talca	58.5	56.6	-3.28 %
PMGD PFV Talhuén	32.4	26.1	-19.41 %
PMGD PFV Tallado	62.7	60.5	-3.49 %
PMGD PFV Tamarama	54.7	57.5	+5.14 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	26.4	+5.19 %
PMGD PFV Tambo Real	26.1	20.7	-20.78 %
PMGD PFV Taranto	94.2	63.9	-32.19 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	41.6	42.2	+1.30 %
PMGD PFV Tijeral	27.7	24.4	-12.13 %
PMGD PFV Til Til	23.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	69.0	60.4	-12.46 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.8	25.2	-6.01 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	29.2	+1050.92 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	92.5	+1.81 %
PMGD PFV Trebal	20.3	18.8	-7.62 %
PMGD PFV Trebo	30.0	27.8	-7.49 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.9	25.9	+37.25 %
PMGD PFV Tricahue II	39.8	49.4	+24.05 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	22.9	13.7	-40.17 %
PMGD PFV Turquía	9.9	11.9	+20.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	10.7	10.9	+1.77 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	93.7	+97.11 %
PMGD PFV El Trile	51.2	57.2	+11.73 %
PMGD PFV El Turpial	19.3	20.3	+4.89 %
PMGD PFV El Zorzal	28.4	18.6	-34.59 %
PMGD PFV Enami Solar	35.7	53.9	+51.10 %
PMGD PFV Encino	19.2	13.6	-29.43 %
PMGD PFV Encon	65.6	84.5	+28.78 %
PMGD PFV Erinome	26.9	26.0	-3.31 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Esfena	47.9	48.2	+0.50 %
PMGD PFV Esperanza	11.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	6.4	-6.40 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Filomena	26.8	25.4	-5.30 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	88.7	76.8	-13.41 %
PMGD PFV Foster	28.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.6	48.0	+27.59 %
PMGD PFV Francisco	16.2	19.3	+18.95 %
PMGD PFV Fulgor	21.3	26.6	+25.08 %
PMGD PFV Fuster del Verano	57.9	80.0	+38.16 %
PMGD PFV GR Lemu	52.8	53.6	+1.55 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	60.2	-35.48 %
PMGD PFV GR Pitao	49.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	78.3	63.9	-18.41 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.8	17.2	-8.67 %
PMGD PFV Gabriela	102.6	103.8	+1.22 %
PMGD PFV Girasoles	26.1	24.4	-6.22 %
PMGD PFV Granada	76.1	93.3	+22.61 %
PMGD PFV Granate	85.4	73.3	-14.11 %
PMGD PFV Guadalaio	14.4	24.9	+72.71 %
PMGD PFV Guadalupe	59.7	61.3	+2.60 %
PMGD PFV Guanaco Solar	95.3	81.5	-14.43 %
PMGD PFV Guarana	13.9	13.0	-6.70 %
PMGD PFV Helios	30.5	28.3	-7.19 %
PMGD PFV Hijueta 4	30.0	30.9	+3.27 %
PMGD PFV Homero	16.3	21.2	+30.00 %
PMGD PFV Hormiga	20.1	11.0	-45.58 %
PMGD PFV Hornitos	2.8	0.3	-87.69 %
PMGD PFV Huape	26.9	28.6	+6.67 %
PMGD PFV Huaquelon	84.9	74.3	-12.50 %
PMGD PFV Huigan	61.3	87.1	+42.12 %
PMGD PFV Hurtado	17.5	31.4	+78.79 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.6	19.8	-22.85 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	22.3	-31.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.3	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	2.4	+69.44 %
PMGD PFV Valle Este II	97.4	86.2	-11.53 %
PMGD PFV Valle Oeste II	95.1	71.6	-24.74 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.0	27.0	+12.38 %
PMGD PFV Ventisquero	86.9	87.4	+0.57 %
PMGD PFV Venturada	99.1	96.4	-2.76 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	19.0	17.1	-10.21 %
PMGD PFV Victoria	28.5	50.7	+77.71 %
PMGD PFV Villa Alegre	80.2	79.9	-0.39 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.9	29.4	+40.48 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.3	29.4	+11.71 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	27.3	-3.06 %
PMGD PFV Villa Seca	23.2	27.9	+20.35 %
PMGD PFV Villa Solar	21.9	23.3	+6.11 %
PMGD PFV Violeta	81.6	70.3	-13.84 %
PMGD PFV Vítuco 2B	30.1	21.2	-29.59 %
PMGD PFV Viñas del Sol	38.9	36.4	-6.52 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	1.1	-
PMGD PFV Ñilhue	8.7	6.4	-27.01 %
PMGD PFV Ñiquén	28.2	25.2	-10.78 %
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 Bellet	-	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 Calfucó	-	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	-	18.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.9	22.4	-10.24 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.3	27.0	-1.39 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	56.5	-4.96 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	22.0	24.4	+11.00 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.4	88.4	-11.91 %
PMGD PFV Jilguero	11.6	20.0	+72.19 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.2	11.7	-17.16 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.3	-
PMGD PFV Konda	22.9	21.2	-7.25 %
PMGD PFV La Acacia	39.9	24.6	-38.40 %
PMGD PFV La Blanquina	73.3	62.5	-14.74 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	2.1	-91.48 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.8	12.8	-7.66 %
PMGD PFV La Esperanza II	65.1	67.3	+3.46 %
PMGD PFV La Estancia	27.3	17.5	-36.06 %
PMGD PFV La Foresta	27.8	23.1	-16.97 %
PMGD PFV La Frontera	34.7	31.9	-8.23 %
PMGD PFV La Gamboina	39.2	37.5	-4.27 %
PMGD PFV La Huerta	19.9	24.4	+22.51 %
PMGD PFV La Lajuela	30.1	35.4	+17.64 %
PMGD PFV La Ligua	24.7	21.8	-11.58 %
PMGD PFV La Manga	25.3	13.0	-48.78 %
PMGD PFV La Murala	25.5	17.1	-32.94 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.4	104.7	+2.24 %
PMGD PFV La Paz	68.2	63.5	-6.98 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	62.5	86.7	+38.85 %
PMGD PFV La Victoria	65.6	95.5	+45.68 %
PMGD PFV Lagunilla	25.6	7.0	-72.53 %
PMGD PFV Laja Andino	86.8	103.4	+19.19 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.7	17.6	-10.52 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	5.4	-21.44 %
PMGD PFV Las Cabras	27.0	18.9	-29.85 %
PMGD PFV Las Cachañas	67.0	52.2	-22.20 %
PMGD PFV Las Catitas	27.0	54.1	+100.18 %
PMGD PFV Las Chacras	24.0	18.0	-25.04 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.0	36.0	+0.08 %
PMGD PFV Las Codornices	22.4	33.7	+50.22 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.6	47.1	-16.81 %
PMGD PFV Las Lechuzas	21.9	31.7	+44.89 %
PMGD PFV Las Majadas	72.8	71.1	-2.40 %
PMGD PFV Las Mercedes	24.6	14.4	-41.41 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	5.2	-78.33 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	25.9	-8.55 %
PMGD PFV Las Palomas	24.1	30.3	+25.77 %
PMGD PFV Las Perdices	21.1	21.4	+1.33 %
PMGD PFV Las Rojas	26.3	19.1	-27.41 %
PMGD PFV Las Taguas	97.3	72.8	-25.23 %
PMGD PFV Las Tencas	74.2	57.4	-22.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	6.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.6	-
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	-	8.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
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 Orafi	-	4.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	26.4	7.4	-71.86 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	26.6	22.4	-15.81 %	PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	28.3	22.7	-19.60 %	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Las Turcas	19.3	7.6	-60.73 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lenga	7.6	15.0	+96.47 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.3	25.1	-24.70 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	32.9	34.5	+4.82 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	25.1	27.5	+9.64 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	18.7	22.7	+21.34 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.1	22.1	-4.36 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	100.4	87.5	-12.91 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	39.8	37.5	-5.97 %	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	73.3	67.9	-7.30 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lloica	19.3	25.4	+31.85 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	1.9	-36.27 %	Total	22726.7	22226.9	-2.20 %

Abreviaturas:

- CSE:**Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa
- LF:**Limitación Forzada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

RO:Restricción Operativa

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Los Cóndores	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PE Horizonte	Mayor generación en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Las Salinas	Menor generación real por limitación.
PFV Taira	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio

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

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 Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	98.1	Limitada a 130.27 MW, Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles, según IL 2024001861
PFV Guanchoi	49.0	C.PFV Guanchoi limitado a 176 MW. Causa informada: transformador TR2 fuera de servicio por falla en la barra 3, según IL 2024001896.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	88.0	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	88.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Córdores		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV		98.1	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2		0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA		0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco		100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE Pangue		100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco		100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel		80.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico		100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal		100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia		100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera		100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue		100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar		100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo		100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida		100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	90.9	C. Guacolda 1 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	93.1	C. Guacolda 2 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda 3 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	AES Andes	C. PE Campo Lindo limitado a 60.2 MW. Causa informada: Falla en aerogenerador 5, según IL 2024001916.
00:03	STM	SDAC deshabilitado.
00:28	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor, fase media, entre estructuras N° 65 a 68, según IF 2024005362.
03:51	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 9.2 MW, según IF 2024005361.
05:35	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y reparación de fuga de gas SF6 en compartimiento CG05, según SDCF 2024126790.
06:55	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005361.
10:00	Enor Chile	C. PFV Jama con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problemas de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.
10:31	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 4.7 MW, según IF 2024005364.
10:39	Transec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69/13.4 kV y 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar protección diferencial del Transformador (87T8) la cual se encuentra bloqueada por anomalía, según SICF 2024126934.
11:15	Transec	S/E Temuco Transformador N° 8 de 230/69/13.4 kV y 75 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126934.
11:17	Cía. Minera TEK	S/E Paguana Transformador N° 2 de 220/6,9 kV y 33 MVA, cancelada SDCF 2024124038.
11:18	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce de urgencia, según SICF 2024126565.
11:18	Enel Green Power	S/E Bella Mónica paño JT2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126656.
11:18	Cía. Minera TEK	S/E Puquios paño J1 cancelada SICF 2024126656. Mantiene protección 87L sistema 1 apagada, sistema 2 en servicio, según IL 2024001739.
11:50	Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.
12:03	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005364.
12:17	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126790.
14:29	Acciona	C. PE Punta Palmeras limitada a un máximo de 27 MW. Causa informada: Falla en circuito 2 de 12 kV, según IL 2024001920.
16:10	Engie Generación	C. Tocopilla U16 TG sincronizada en pruebas.
16:11	Chilquinta	Línea de 44 kV Los Ángeles - Catemu interrupción forzada por protecciones, se pierden 3.2 MW de consumos correspondientes a Compañía Minera Cerro Negro. Causa informada: Incendio bajo la línea, según IF 2024005367.
16:30	Transec	Línea de 220 kV Lagunillas - Bocamina cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024126565.
16:49	Enel Generación	C. San Isidro 2 TG disponible, cancelado mantenimiento mayor, según SMM 2024121171.
17:06	Engie Generación	C. Tocopilla U16 TV sincronizada en pruebas, según IF 2024004949.
17:45	Transec	Líneas de 220 kV Polpaico - Río Aconcagua 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Personal de Conaf solicita desconexión de los circuitos para combatir incendio bajo la línea, según SDCF 2024126965.
18:28	STS	S/E María Elena interruptor 52JT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126689.
18:43	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible y cancelado IF 2024004949 y MM de la TG según MM 2024115586. C. Tocopilla U16 con restricción a un arranque cada 72 horas para evitar de un incremento en el deterioro en los álabes, según IL 2024001921.

Hora	Centro de Control	Observación
19:45	Gen. Metropolitana	C. Los Vientos con limitación. Causa informada: Sin disponibilidad para operar con GNL_D, según IL 2024001922.
19:57	STS	S/E María Elena paño J7 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de razón de transformación de los TTCC del paño J7 para uniformar con razón de transformación del paño J6, según SDCF 2024126956.
20:13	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sale del servicio en forma intempestiva con 343 MW. Causa informada: Falla en barra N°1 de 220 kV de S/E Central Tocopilla, según IF 2024005370.
20:13	Engie Transmisión	S/E Tocopilla Barra N° 1 de 220 kV interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operación de protección diferencial de barra, operación se produce debido a que por los trabajos realizados en la bahía de la U16, la Bay Unit se puso en servicio en modo Test para poder comprobar que las corrientes del paño estaban correctamente conectadas en posición y polaridad, según IF 2024005377.
20:13	Engie Transmisión	Líneas de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos de S/E El Loa. Según IF 2024005378 e IF 5024005379.
20:13	Engie Transmisión	S/E Central Tocopilla barra N° 1 de 220 kV con limitación. Causa informada: Se bloquean los disparos de la protección diferencial desde la Bay Unit de la U16 para asegurar su correcta posición y polaridad. Con el paño con una carga superior al 50% se normalizarán los disparos de la diferencial, según IL 2024001923.
21:01	Transec	Líneas de 220 kV Polpaico - Río Aconcagua 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126965.
21:09	Siemens	S/E María Elena paño J8 indisponible. Causa informada: No responde orden de cierre, según IF 2024005376.
21:10	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 cierre de prueba sin éxito, según IF 2024005362.
21:18	AES Andes	C. Andes 2B Bess y Andes 4 Bess salen del servicio en forma intempestiva con 130 MW cada una, según IF 2024005371 y 2024005368.
21:52	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 2 cerrada, se recuperan los consumos de S/E El Loa. Según IF 2024005379.
21:57	RNE	C. PFV Sol del Desierto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por desconexión del paño J9 de S/E María Elena relacionado con trabajos en el paño J8, para normalizar se requiere abrir interruptor 52J10 de la línea de 220 kV María Elena - Sol del Desierto, según SDCF 2024126955.
22:06	RNE	C. PFV Sol del Desierto disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024126955.
22:15	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 cerrada, cancelado IF 2024005378. Energizada Barra 1 de 220 kV de S/E Tocopilla, cancelado IF 2024005377.
22:33	AES Andes	C. Andes 4 Bess disponible y en servicio, cancelado IF 2024005368.
23:29	Chilquinta	Línea de 44 kV Los Ángeles - Catemu cerrada y se recuperan los consumos de Compañía Minera Cerro Negro, cancelado IF 2024005367.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425.8 [MW].
07:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:32	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26 [MW/m].
09:39	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:30	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
12:13	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
13:25	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:48	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 520.7 [MW].
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27,8 [MW/m].
19:05	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 30 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón
19:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:21	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:21	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	06/12/2024	21:23	07/12/2024	09:02
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	00:25	07/12/2024	06:39
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	00:25	07/12/2024	06:39
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	07/12/2024	14:05	07/12/2024	19:32
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	07/12/2024	19:54		
Transelec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	07/12/2024	20:39	07/12/2024	23:23
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	07/12/2024	21:05		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	23:39		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	07/12/2024	23:39		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59	07/12/2024	09:53
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	01/12/2024	02:30		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	01/12/2024	02:32		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/12/2024	07:10	07/12/2024	00:32
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	06/12/2024	19:07	07/12/2024	14:15
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	07/12/2024	00:21	07/12/2024	19:32
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	07/12/2024	02:32		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	07/12/2024	04:18	07/12/2024	05:59
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	07/12/2024	08:00	07/12/2024	19:31
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	07/12/2024	08:08	07/12/2024	09:25
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	07/12/2024	09:38	07/12/2024	19:55
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	07/12/2024	19:35		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	07/12/2024	22:38		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 07 de
diciembre de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Contratado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121546	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMISION METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	687	S/ EL MANZANO (STM)	3841	BA S/ EL MANZANO (INEL TRANSMISION) 220KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza desconexión de la Barra 220 KV N°1, en S/ EL Manzano. Para realizar trabajos de mantenimiento preventivo al desconectar Lado Línea 220 KV N°1, Asociado a Circuito 204123117	Trabajos en riegos para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM. Asociados a SD 2024123117	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 23:00	08-12-24 07:00	07-12-24 23:23	08-12-24 06:00
2024121562	Subestación	Ejecución Exitosa	INEL GREEN POWER CHILE S.A.	2390	Desconexión	Origen Externo	Programada	687	S/ EL MANZANO (STM)	31111	S/ EL MANZANO (INEL TRANSMISION) JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza desconexión de la Barra 220 KV N°1, en S/ EL Manzano. Para realizar trabajos de mantenimiento preventivo al desconectar Lado Línea 220 KV N°1, Asociado a Circuito 204123117	Nivel de riesgo controlado por el solicitante STM	Trabajos fuera de horario solar	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 23:00	08-12-24 06:00	07-12-24 22:40	08-12-24 06:47
2024126936	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	652	S/ PORTUELO (STM)	16021	S/ PORTUELO E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. de acuerdo a SCD 2048499, se requiere Bloqueo de reconexión automática a interruptor S221, único alimentador Quadrikey C&P 20KV T2, al anterior por temas correctivos en red de MT de C&P S.A.	Riesgo Bajo por restricción. Controlado en fuenas en redes MT de C&P S.A.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:45	08-12-24 20:00	07-12-24 09:43	07-12-24 14:55
2024122227	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Desconexión	Origen Interno	Programada	1859	S/ CONDORES	30585	S/ CONDORES I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento correctivo a TFPN a interruptores asociados a paño I3 de subestación Córdones.	Riesgo bajo y controlado por procedimientos de trabajo por desconexión de paño a intervenir	S/ CONDORES S213 ABIERTO Y A DISPOSICIÓN.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:30	07-12-24 17:30	07-12-24 09:42	07-12-24 18:25
2024122080	Subestación	Ejecución Exitosa	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCION S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Programada	216	S/ NUEVA ALDEA	5	NUEVA ALDEA 66/13,131 25V 60MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	1. Mantenimiento a caja de conmutador secundario de transformador de potencia. 2. Normalización de circuitos de control asociados a interruptor S221, único alimentador Quadrikey C&P 20KV T2, al anterior por temas correctivos en red de MT de C&P S.A. 3. Corrección a anomalías que se encuentren dentro de la intervención.	Riesgo bajo, se trabajará con equipo desconectado.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	08-12-24 19:00	07-12-24 09:07	08-12-24 18:08
2024122034	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	611	S/ LAS PALMAS	1645	BA S/ EL LAS PALMAS 220KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cadena de aislación (des emergida) en S/ EL LAS PALMAS.	Reemplazo de cadena de aislación (des emergida) en S/ EL LAS PALMAS.	Reemplazo de cadena de aislación (des emergida) en S/ EL LAS PALMAS.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 17:30	07-12-24 09:10	07-12-24 14:21
2024126934	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	591	S/ TEMUCO	112	TEMUCO 230/69/13.4KV 75MVA TMS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere normalizar protección diferencial de Transformador (B778) al cual se encuentra bloqueado por anomalía.	Bajo	Se requiere normalizar protección diferencial de Transformador (B778) al cual se encuentra bloqueado por anomalía.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 17:00	07-12-24 10:39	07-12-24 11:15
2024126954	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/ CHARRUA	475	BA S/ CHARRUA 220KV BP-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ CHARRUA: Bloqueo y desbloqueo de protecciones B781 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones SBF (Sistemas 1 y 2) del paño XC1 por obra de reemplazo de los TTCC del paño XC1. NUP 4825.	Bajo	S/ CHARRUA: Bloqueo y desbloqueo de protecciones B781 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones SBF (Sistemas 1 y 2) del paño XC1 por obra de reemplazo de los TTCC del paño XC1. NUP 4825.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:30	07-12-24 18:00	07-12-24 08:52	07-12-24 20:00
2024126955	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/ CHARRUA	2426	PA S/ CHARRUA XC1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ CHARRUA: Bloqueo y desbloqueo de protecciones B781 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones SBF (Sistemas 1 y 2) del paño XC1 por obra de reemplazo de los TTCC del paño XC1. NUP 4825.	Bajo	S/ CHARRUA: Bloqueo y desbloqueo de protecciones B781 de la Barra 1 de 220 KV, y de protecciones SBF (Sistemas 1 y 2) del paño XC1 por obra de reemplazo de los TTCC del paño XC1. NUP 4825.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:30	07-12-24 18:00	07-12-24 08:52	07-12-24 20:00
2024124213	Subestación	Ejecución Exitosa	SITEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	837	S/ CABERO	14356	PA S/ CABERO BL	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE CABERO NUP-8510: Pruebas Control y Protección de la nueva B78 sobre Paño BL. 2- Configuración y pruebas función SBF 1 y 2. 3- Abordado circuito de corriente en Caja Reumers TTCC-BL y Armario C&P BL. 4- Armario Diferencial de Barra B78 quedará bloqueado una vez integrado paño BL. Durante la larra se bloquearán de manera alternada protecciones 1 y 2 de S/ EL PAÑO BL.	Nivel de riesgo bajo y controlado, intervención sobre un sistema (S1 o S2) de protección a la vez, manteniendo siempre un sistema protegiendo línea.	(PT 2024-12-23 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 20:00	07-12-24 08:53	07-12-24 17:24
2024120739	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/ ENTRE RIOS	2733	BA S/ ENTRE RIOS 100KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. - No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra sobre nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 100 KV, Sección 2-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 09:25	07-12-24 20:10
2024121021	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2381	S/ CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/ CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de C&P, se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática del interruptor S221 asociado a LT 66 kV Código- Paño, por trabajos de cambio de conductores de 66 kV a 110 kV en la línea de transmisión S/ CODEGUA (TRANSELEC), y que pase sobre el tema LT 66 kV Código- Tap Off-Ground.	Riesgo declarado por C&P	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:25	07-12-24 11:05
2024121091	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/ GEODIGUOS	3272	BA S/ GEODIGUOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ Geodigfos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I03.	Bajo	Actividades: S/ Geodigfos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño I7 y I03. Turno A Restricciones: Geodigfos, S212, S214, S216, S2111 No recomendar Instalaciones en Riesgo: S5.05. SE Geodigfos a Barra Principal N°3 220 KV - Geodigfos. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Geodigfos, Cables, Ladrillos y Barridos Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por tramite.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 06:42	07-12-24 20:10
2024122138	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/ LAS COMPAÑIAS	981	S/ LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Solr 13951, se solicita bloque a la reconexión automática interruptor S210 de S/ EL LAS COMPAÑIAS por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 06:34	07-12-24 17:00
2024122368	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/ CONDORES	22344	PA S/ EL CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ El Condore: Se realizará el cambio de topología del Paño I71. Para ello se procederá a desconectar los TTCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B017-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0171-2 y B0171-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore CS-418. NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño I5 S/ EL Condore. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/ El Condore: Se realizará el cambio de topología del Paño I71. Para ello se procederá a desconectar los TTCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B017-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0171-2 y B0171-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore CS-418. NUP 878. Restricciones: Condore: S211 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:57	07-12-24 20:10
2024122388	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/ CONDORES	22345	PA S/ EL CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ El Condore: Se realizará el cambio de topología del Paño I71. Para ello se procederá a desconectar los TTCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B017-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0171-2 y B0171-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore CS-418. NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño I2 S/ EL Condore. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/ El Condore: Se realizará el cambio de topología del Paño I71. Para ello se procederá a desconectar los TTCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B017-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B0171-2 y B0171-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condore CS-418. NUP 878. Restricciones: Condore: S212 No recomendar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:57	07-12-24 20:10
2024122764	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/ PARINAS	32053	PA S/ EL PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/ Parinas: Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K5): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARO K6.	Bajo	Actividades: S/ Parinas: Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (futuro Paño K5): Trabajos Generales Remates OBRAS CIVILES nuevo Paño K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PARO K6. Restricciones: Parinas: S205 No recomendar Instalaciones en Riesgo: Rector 02, 500 KV Parinas a Paño C&P. Diag. 0025 Parinas a Barra 2 500 KV, Principal 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 20:23
2024126904	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Corte Fomoso	2088	S/ CODEGUA	32082	S/ CODEGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transelco, se requiere la precaución de no recomendar al S201 de S/ CODEGUA, por trabajos de tendido de conductor en vano de LT 110 KV Código- Saenz CL 000004 a 0001.	Riesgos a controlar por parte de Transelco.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 09:00	07-12-24 23:00	07-12-24 08:47	09-12-24 08:52

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 124
Total registros Subestación: 50

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Substición	ID(a)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123020	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paño 11 y 14 (Sin cierre de puertos).	Instalaciones en Riego: Palo Cort. Diag. D052-Parinas o Palo Cort. Diag. D055-Parinas a paño 11 o paño 14. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paños 11 y 14 (Sin cierre de puertos). Restricciones Barril 2.200, principal 1 pueros, indisoluble, bloqueo del jefe de línea Subestación Parinas/Parinas: Instalar 12 ptegrs zonales: (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C2, (3) Tierras en 8011-3 lado TP10-1, (3) Tierras en 8014-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00	
2024123019	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paño 11 y 14 (Sin cierre de puertos).	Instalaciones en Riego: Palo Cort. Diag. D052-Parinas o Palo Cort. Diag. D055-Parinas a paño 11 o paño 14. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paños 11 y 14 (Sin cierre de puertos). Restricciones Palo 14 SE Parinas, indisoluble, bloqueo del jefe de línea Subestación Parinas/Parinas: Instalar 12 ptegrs zonales: (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C2, (3) Tierras en 8011-3 lado TP10-1, (3) Tierras en 8014-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00	
2024123028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32060	PA S/E PARINAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paño 11 y 14 (Sin cierre de puertos).	Instalaciones en Riego: Palo Cort. Diag. D052-Parinas o Palo Cort. Diag. D055-Parinas a paño 11 o paño 14. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paños 11 y 14 (Sin cierre de puertos). Restricciones Palo 15 SE Parinas, indisoluble, bloqueo del jefe de línea Subestación Parinas/Parinas: Instalar 12 ptegrs zonales: (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C2, (3) Tierras en 8011-3 lado TP10-1, (3) Tierras en 8014-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00	
2024123036	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32061	PA S/E PARINAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paño 11 y 14 (Sin cierre de puertos).	Instalaciones en Riego: Palo Cort. Diag. D052-Parinas o Palo Cort. Diag. D055-Parinas a paño 11 o paño 14. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paños 11 y 14 (Sin cierre de puertos). Restricciones Palo 12 SE Parinas, indisoluble, bloqueo del jefe de línea Subestación Parinas/Parinas: Instalar 12 ptegrs zonales: (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C2, (3) Tierras en 8011-3 lado TP10-1, (3) Tierras en 8014-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00	
2024123045	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32064	PA S/E PARINAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas (Trabajos previos) Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paño 11 y 14 (Sin cierre de puertos).	Instalaciones en Riego: Palo Cort. Diag. D052-Parinas o Palo Cort. Diag. D055-Parinas a paño 11 o paño 14. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo.	Actividad NUP 1146 SE Parinas: Tendido de conductores AT y OPGW de la Línea 24000 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV paños 11 y 14 (Sin cierre de puertos). Restricciones Palo 15 SE Parinas, indisoluble, bloqueo del jefe de línea Subestación Parinas/Parinas: Instalar 12 ptegrs zonales: (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C1, (3) Tierras en salida Línea Jachac- Monte Mina C2, (3) Tierras en 8011-3 lado TP10-1, (3) Tierras en 8014-3 lado TP14-1.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00	
2024123287	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LASAGUNA SECA			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores S/E Laguna Seca	Riego alto. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca 52171, 52172, 52178, 52111, 52817, 52818, 52882, 52813. S/E Llamara: 5218.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 19:00	07-12-24 09:46	07-12-24 12:36	
2024123289	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	S/E COLOSO	286	COLOSO 230/133 KV 9 KV BOMBA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento al Bushing del Transformador 14 en S/E Coloso	Nivel de riesgo bajo, trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales en S/E Coloso Alto y a disposición del jefe de línea 8014-2, 8014-3, 8014-17, 52174, 8014-11, 8014-27. Alarma, estado: Normalizado 52174, 52178.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 20:05	07-12-24 17:33	09-12-24 17:11	
2024123751	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	881	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se solicita de TRANSELEC, según Sedi 13036, se solicita bloque a la reconexión removiéndose interruptor 52172 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:38	07-12-24 17:00	
2024124941	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	2997	S/E LEYDA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizar conexión de puertos AT desde 8019-1 con barra AT 110 KV SE Leyda asociado a nuevo paño 52161	Riego Medio, trabajo a realizar con LEE.	Se solicita orden de precaución sobre 52171 SE Leyda, trabajo solicitado por SOLER SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 09:37	07-12-24 13:31	
2024125113	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Otras cuñes e ingreso de maguapina en Peto alto tensión, 52N6021 Ampliación en S/E Vallénar.	Bajo	Actividades: Se Valenar: Trabajos de repunte y traslado, Excavaciones, Instalación de enfriadores, Moldeos, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Refuerzo, compactado de la fundación para poner tabular Pluema-Acilia (Sede de Maquinaría),Identificar MPT existente instalación de MPT nueva,***"Consideración para respaldos y personal que transiten bajo línea respetar distancias de acuerdo a estándar de transito",***"Se considere extra de mano de obra, sustituido por un carro duro por el estándar de la SA Valenar",***"Considerar cerco delimitador preventivo y señalización de peligro indicando zona energizada",***"Nota: Alimentador Pluema-Acilia tiene conductor aislado Restricciones: Subestación Vallénar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riego: Palo Línea LCO3, VLI-Añilón. Temporalidad de los Riegos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de línea: Subestación Vallénar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:00	07-12-24 20:10	
2024123094	Subestación	Aprobado en activación	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	61941, 61942, 61943, 61944, 61945, 61946, 61947, 61948, 61949, 61950, 61951, 61952, 61953, 61954, 61955, 61956, 61957, 61958, 61959, 61960, 61961, 61962, 61963, 61964, 61965, 61966, 61967, 61968, 61969, 61970, 61971, 61972, 61973, 61974, 61975, 61976, 61977, 61978, 61979, 61980, 61981, 61982, 61983, 61984, 61985, 61986, 61987, 61988, 61989, 61990, 61991, 61992, 61993, 61994, 61995, 61996, 61997, 61998, 61999, 62000, 62001, 62002, 62003, 62004, 62005, 62006, 62007, 62008, 62009, 62010, 62011, 62012, 62013, 62014, 62015, 62016, 62017, 62018, 62019, 62020, 62021, 62022, 62023, 62024, 62025, 62026, 62027, 62028, 62029, 62030, 62031, 62032, 62033, 62034, 62035, 62036, 62037, 62038, 62039, 62040, 62041, 62042, 62043, 62044, 62045, 62046, 62047, 62048, 62049, 62050, 62051, 62052, 62053, 62054, 62055, 62056, 62057, 62058, 62059, 62060, 62061, 62062, 62063, 62064, 62065, 62066, 62067, 62068, 62069, 62070, 62071, 62072, 62073, 62074, 62075, 62076, 62077, 62078, 62079, 62080, 62081, 62082, 62083, 62084, 62085, 62086, 62087, 62088, 62089, 62090, 62091, 62092, 62093, 62094, 62095, 62096, 62097, 62098, 62099, 62100, 62101, 62102, 62103, 62104, 62105, 62106, 62107, 62108, 62109, 62110, 62111, 62112, 62113, 62114, 62115, 62116, 62117, 62118, 62119, 62120, 62121, 62122, 62123, 62124, 62125, 62126, 62127, 62128, 62129, 62130, 62131, 62132, 62133, 62134, 62135, 62136, 62137, 62138, 62139, 62140, 62141, 62142, 62143, 62144, 62145, 62146, 62147, 62148, 62149, 62150, 62151, 62152, 62153, 62154, 62155, 62156, 62157, 62158, 62159, 62160, 62161, 62162, 62163, 62164, 62165, 62166, 62167, 62168, 62169, 62170, 62171, 62172, 62173, 62174, 62175, 62176, 62177, 62178, 62179, 62180, 62181, 62182, 62183, 62184, 62185, 62186, 62187, 62188, 62189, 62190, 62191, 62192, 62193, 62194, 62195, 62196, 62197, 62198, 62199, 62200, 62201, 62202, 62203, 62204, 62205, 62206, 62207, 62208, 62209, 62210, 62211, 62212, 62213, 62214, 62215, 62216, 62217, 62218, 62219, 62220, 62221, 62222, 62223, 62224, 62225, 62226, 62227, 62228, 62229, 62230, 62231, 62232, 62233, 62234, 62235, 62236, 62237, 62238, 62239, 62240, 62241, 62242, 62243, 62244, 62245, 62246, 62247, 62248, 62249, 62250, 62251, 62252, 62253, 62254, 62255, 62256, 62257, 62258, 62259, 62260, 62261, 62262, 62263, 62264, 62265, 62266, 62267, 62268, 62269, 62270, 62271, 62272, 62273, 62274, 62275, 62276, 62277, 62278, 62279, 62280, 62281, 62282, 62283, 62284, 62285, 62286, 62287, 62288, 62289, 62290, 62291, 62292, 62293, 62294, 62295, 62296, 62297, 62298, 62299, 62300, 62301, 62302, 62303, 62304, 62305, 62306, 62307, 62308, 62309, 62310, 62311, 62312, 62313, 62314, 62315, 62316, 62317, 62318, 62319, 62320, 62321, 62322, 62323, 62324, 62325, 62326, 62327, 62328, 62329, 62330, 62331, 62332, 62333, 62334, 62335, 62336, 62337, 62338, 62339, 62340, 62341, 62342, 62343, 62344, 62345, 62346, 62347, 62348, 62349, 62350, 62351, 62352, 62353, 62354, 62355, 62356, 62357, 62358, 62359, 62360, 62361, 62362, 62363, 62364, 62365, 62366, 62367, 62368, 62369, 62370, 62371, 62372, 62373, 62374, 62375, 62376, 62377, 62378, 62379, 62380, 62381, 62382, 62383, 62384, 62385, 62386, 62387, 62388, 62389, 62390, 62391, 62392, 62393, 62394, 62395, 62396, 62397, 62398, 62399, 62400, 62401, 62402, 62403, 62404, 62405, 62406, 62407, 62408, 62409, 62410, 62411, 62412, 62413, 62414, 62415, 62416, 62417, 62418, 62419, 62420, 62421, 62422, 62423, 62424, 62425, 62426, 62427, 62428, 62429, 62430, 62431, 62432, 62433, 62434, 62435, 62436, 62437, 62438, 62439, 62440, 62441, 62442, 62443, 62444, 62445, 62446, 62447, 62448, 62449, 62450, 62451, 62452, 62453, 62454, 62455, 62456, 62457, 62458, 62459, 62460, 62461, 62462, 62463, 62464, 62465, 62466, 62467, 62468, 62469, 62470, 62471, 62472, 62473, 62474, 62475, 62476, 62477, 62478, 62479, 62480, 62481, 62482, 62483, 62484, 62485, 62486, 62487, 62488, 62489, 62490, 62491, 62492, 62493, 62494, 62495, 62496, 62497, 62498, 62499, 62500, 62501, 62502, 62503, 62504, 62505, 62506, 62507, 62508, 62509, 62510, 62511, 62512, 62513, 62514, 62515, 62516, 62517, 62518, 62519, 62520, 62521, 62522, 62523, 62524, 62525, 62526, 62527, 62528, 62529, 62530, 62531, 62532, 62533, 62534, 62535, 62536, 62537, 62538, 62539, 62540, 62541, 62542, 62543, 62544, 62545, 62546, 62547, 62548, 62549, 62550, 62551, 62552, 62553, 62554, 62555, 62556, 62557, 62558, 62559, 62560, 62561, 62562, 62563, 62564, 62565, 62566, 62567, 62568, 62569, 62570, 62571, 62572, 62573, 62574, 62575, 62576, 62577, 62578, 62579, 62580, 62581, 62582, 62583, 62584, 62585, 62586, 62587, 62588, 62589, 62590, 62591, 62592, 62593, 62594, 62595, 62596, 62597, 62598, 62599, 62600, 62601, 62602, 62603, 62604, 62605, 62606, 62607, 62608, 62609, 62610, 62611, 62612, 62613, 62614, 62615, 62616, 62617, 62618, 62619, 62620, 62621, 62622, 62623, 62624, 62625, 62626, 62627, 62628, 62629, 62630, 62631, 62632, 62633, 62634, 62635, 62636, 62637, 62638, 62639, 62640, 62641, 62642, 62643, 62644, 62645, 62646, 62647, 62648, 62649, 62650, 62651, 62652, 62653, 62654, 62655, 62656, 62657, 62658, 62659, 62660, 62661, 62662, 62663, 62664, 62665, 62666, 62667, 62668, 62669, 62670, 62671, 62672, 62673, 62674, 62675, 62676, 62677, 62678, 62679, 62680, 62681, 62682, 62683, 62684, 62685, 62686, 62687, 62688, 62689, 62690, 62691, 62692, 62693, 62694, 62695, 62696, 62697, 62698, 62699, 62700, 62701, 62702, 62703, 62704, 62705, 62706, 62707, 62708, 62709, 62710, 62711, 62712, 62713, 62714, 62715, 62716, 62717, 62718, 62719, 62720, 62721, 62722, 62723, 62724, 62725, 62726, 62727, 62728, 62729, 62730, 62731, 62732, 62733, 62734, 62735, 62736, 62737, 62738, 62739, 62740, 62741, 62742, 62743, 62744, 62745, 62746, 62747, 62748, 62749, 62750, 62751, 62752, 62753, 62754, 62755, 62756, 62757, 62758, 62759, 62760, 62761, 62762, 62763, 62764, 62765, 62766, 62767, 62768, 62769, 62770, 62771, 62772, 62773, 62774, 62775, 62776, 62777, 62778, 62779, 62780, 62781, 62782, 62783, 62784, 62785, 62786, 62787, 62788, 62789, 62790, 62791, 62792, 62793, 62794, 62795, 62796, 62797, 62798, 62799, 62800, 62801, 62802, 62803, 62804, 62805, 62806, 62807, 62808, 62809, 62810, 62811, 62812, 62813, 62814, 62815, 62816, 62817, 62818, 62819, 62820, 62821, 62822, 62823, 62824, 62825, 62826, 62827, 62828, 62829, 62830, 62831, 62832, 62833, 62834, 62835, 62836, 62837, 62838, 62839, 62840, 62841, 62842, 62843, 62844, 62845, 62846, 62847, 62848, 62849, 62850, 62851, 62852, 62853, 62854, 62855, 62856, 62857, 62858, 62859, 62860, 62861, 62862, 62863, 62864, 62865, 62866, 62867, 62868, 62869, 62870, 62871, 62872, 62873, 62874, 62875, 62876, 62877, 62878, 62879, 62880, 62881, 62882, 62883, 62884, 62885, 62886, 62887, 62888, 62889, 62890, 62891, 62892, 62893, 62894, 62895, 62896, 62897, 62898, 62899, 62900, 62901, 62902, 62903, 62904, 62905, 62906, 62907, 62908, 62909, 62910, 62911, 62912, 62913, 62914, 62915, 62916, 62917, 62918, 62919, 62920, 62921, 62922, 62923, 62924, 62925, 62926, 62927, 62928, 62929, 62930, 62931, 62932, 62933, 62934, 62935, 62936, 62937, 62938, 62939, 62940, 62941, 62942, 62943, 62944, 62945, 62946, 62947, 62948, 62949, 62950, 62951, 62952, 62953, 62954, 62955,															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 124
Total registros Subestación: 50

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliados	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024126051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2426	PA S/E CHARRUA IC21	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden).	Bajo	Actividades: S/E Charua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden). Notas: * Trabajos asociados a PES de obra de remplazo de los TTC del paño IC21. NUP 4825. * Se solicitó prueba experimental para energizar los nuevos TTC del paño IC21. Condiciones: Palla Compensación IC25-CHA, indispnible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3 Charua. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuente: * Subestación Charua, 878 barra 220kV sección 1 Bloqueada. * Subestación Charua, Palla IC21 - Sala de control, Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 09:52	07-12-24 20:00	
2024126052	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220kV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Charua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden).	Bajo	Actividades: S/E Charua: Verificación circuito de corriente núcleo diferencial (N3), pruebas (Equipo para mediciones de burden). Notas: * Trabajos asociados a PES de obra de remplazo de los TTC del paño IC21. NUP 4825. * Se solicitó prueba experimental para energizar los nuevos TTC del paño IC21. Condiciones: Palla Compensación IC25-CHA, indispnible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 3 Charua. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuente: * Subestación Charua, 878 barra 220kV sección 1 Bloqueada. * Subestación Charua, Palla IC21 - Sala de control, Delimitación y señalización zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 09:52	07-12-24 20:00	
2024126105	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	2374 2375 2376	BA S/E TABAPACA 220kV BT BA S/E TABAPACA 220kV BP1 BA S/E TABAPACA 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidobiosnas bandit, permatas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea a Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de permatas en marcos de líneas y barras asociados a paños IT, IT, IT, JA, JE, IT y JT2.	Bajo	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidobiosnas bandit, permatas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea a Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de permatas en marcos de líneas y barras asociados a paños IT, IT, IT, JA, JE, IT y JT2. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geoglyph, SE Geoglyph S212, S213, S214 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S212,S213,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá a Barra Transformada 220 kV Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá a 1 220 kV Tarapacá Puerto Patache, C1 a 220 kV Tarapacá Puerto Patache, C2 a 1 220kV Tarapacá Geoglyph, C1 a 220kV Tarapacá Geoglyph, C2 a Palla Sectorizador 305 Tarapacá a Palla Transformación 1703 Tarapacá a Palla Acoplador 1803 Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	
2024126106	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23159	S/E TABAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o nidobiosnas bandit, permatas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea a Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de permatas en marcos de líneas y barras asociados a paños IT, IT, IT, JA, JE, IT y JT2.	Bajo	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o nidobiosnas bandit, permatas, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea a Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de permatas en marcos de líneas y barras asociados a paños IT, IT, IT, JA, JE, IT y JT2. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geoglyph, SE Geoglyph S212, S213, S214 y S215 No reconectar Puerto Patache, SE Puerto Patache S212,S213,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Tarapacá a Barra Transformada 220 kV Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2 Tarapacá a 1 220 kV Tarapacá Puerto Patache, C1 a 220 kV Tarapacá Puerto Patache, C2 a 1 220 kV Tarapacá Geoglyph, C1 a 220 kV Tarapacá Geoglyph, C2 a Palla Sectorizador 305 Tarapacá a Palla Transformación 1703 Tarapacá a Palla Acoplador 1803 Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	
2024124024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOMSA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de colborn (SCD 20) trabajos de Silencio en Aislador de pedestal 220 kV, BP102-1,S2102,BP102-2, BP104-1,S2124,BP104-2 y propiedad de colborn.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220, principal 1 perinas. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Barra 1 220, principal 1 parinas, indispnible. Bisques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 18:00
2024123126	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOMSA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060 32061 32066	PA S/E PARINAS JA PA S/E PARINAS JS PA S/E PARINAS JT PA S/E PARINAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos". Conexional de alta tensión de los equipos TP, TO y PE, paños IT y JA en SE Parinas punto 220 kV con conductor de línea 24000 kV Parinas Monto Mina.	Bajo	Actividades: conexional AT, NUP 1146 SE Parinas "Trabajos Previos". Conexional de alta tensión de los equipos TP, TO y PE, paños IT y JA en SE Parinas punto 220 kV con conductor de línea 24000 kV Parinas Monto Mina. Restricciones: Palla Línea L04 Parinas, indispnible. Palla Línea L03 Parinas, indispnible. Palla Cent. Diag. D003 Parinas, indispnible. Palla Cent. Diag. D005 Parinas, indispnible. Instalaciones en Riesgo: Palla Cent. Diag. D003 Parinas o Palla Cent. Diag. D005 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuente: Subestación Parinas, Corri, barridos duros, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad. Subestación Parinas, Se instalarán 12 perillas amarillas. (3) Tierra en salida línea Jadicic: Monto Mina C1, (3) Tierra en salida línea Jadicic- Monto Mina C2, (3) Tierra en BP102-3 Jado TP12-1, (3) Tierra en B04-Lado TP14-1, Respetar 1 regla de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 08:27	07-12-24 20:00	
2024124035	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSOMSA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1146 SE Parinas Conexional de alta tensión de los equipos TP, TO, PE y DSP1, paños JS y JA en SE Parinas punto 220 kV con conductor de línea 24000 kV Parinas Monto Mina.	Bajo	Actividades: conexional AT, NUP 1146 SE Parinas Conexional de alta tensión de los equipos TP, TO, PE y DSP1, paños JS y JA en SE Parinas punto 220 kV con conductor de línea 24000 kV Parinas Monto Mina, incluye pruebas de resistencia de contacto y recalibración final de desconector. Restricciones: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas, indispnible. Palla Línea L07 PEH - Katlay C1, indispnible. Palla Línea L04 Parinas, indispnible. Palla Línea L03 Parinas, indispnible. Palla Cent. Diag. D003 Parinas, indispnible. Palla Cent. Diag. D005 Parinas, indispnible. Instalaciones en Riesgo: Palla Cent. Diag. D003 Parinas o Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas o Palla Línea L07 Parinas o Palla Línea L04 Parinas o Palla Línea L03 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fuente: Subestación Parinas, Corri, barridos duros, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad. Subestación Parinas, Se instalarán 12 perillas amarillas. (3) Tierra en salida línea Jadicic: Monto Mina C1, (3) Tierra en salida línea Jadicic- Monto Mina C2, (3) Tierra en BP102-3 Jado TP12-1, (3) Tierra en B04-Lado TP14-1, Respetar 1 regla de oro.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:27	07-12-24 19:37	
2024123593	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSACCION TECNICA S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24818 24820 24821	S/E MARIA ELENA E1 S/E MARIA ELENA E2 S/E MARIA ELENA E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de protecciones 220 voltios 3 y 10 por Protecciones Schneider PPS9 desde las celdas 1 y 12 que son regulares. Protocolización de protecciones celdas 1 y 12. Celdas 3 y 10 no vuelven a energizar hasta autorización del CEN. Conexional de los medidores y los problemas de recepción permatas en medidores. Trabajos previos, no conexasión energización del sistema BESS. Actividades asociadas a proyecto NUP 4786. Instalaciones en riesgo desconectadas bajo solicitud 2024121594, EICAP en 2024 4779.	Nivel de riesgo bajo y controlado, instalaciones se encuentran desconectadas bajo solicitud 2024121594.	SOE 6469 de Generación Solar Spa, registro interno de SATF.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	09-12-24 20:00	09-12-24 14:57	17-12-24 17:28	
2024121384	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	267	Intervención	Origen Interno	Programada	2213	S/E TRES QUEBRADAS	28411 28413 28414	S/E TRES QUEBRADAS JS S/E TRES QUEBRADAS JT S/E TRES QUEBRADAS JE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Modificación de descargas parciales con transformadores de corriente de alta frecuencia a cable aislado 220 kv y correa GS en S/E Tres Quebradas. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Modificación de descargas parciales con transformadores de corriente de alta frecuencia a cable aislado 220 kv y correa GS en S/E Tres Quebradas. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 10:27	07-12-24 18:59	
2024126790	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERONLE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Como Fomoteo	1799	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17200 17201	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JS S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR JE	Refuerzo de SPB	Sin limitaciones	Revisión y reparación de fuga de GAS SVE en compartimentos C05S, desconectar línea MPAN-PAZU 220kV C2.	Riesgo bajo, se trabajará en tensión con procedimientos internos de seguridad.	NA.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 06:00	07-12-24 17:00	07-12-24 09:35	07-12-24 12:17	
2024126066	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCION METROPOLITANA S.A.	2380	Desconexión	Origen Externo	Programada	713	S/E QUILICURA	885 886	BA S/E QUILICURA 120kV BA2 BA S/E QUILICURA 120kV BA4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realiza trabajos previos relacionados con proyecto.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos previos autorizados en proyecto NUP 3600	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00	07-12-24 23:00	07-12-24 11:10	07-12-24 16:15	
2024125126	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSACCION TECNICA S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24820 24821	PA S/E MARIA ELENA E6 PA S/E MARIA ELENA E7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión paños S206 y S217 para realizar tareas de Cambio de rasón de TCSC: 1 (de 4001 a 8002)-1. Protocolo de trabajo para conexional de nuevos rasones de TTC - Prueba de resistencia de contacto para nuevos rasones de TTC - Pruebas de rasón de transformación de TTC - Retiro de perillas e ítemes personalizados según corresponda. Trabajos asociados a Proyecto NUP 1287.	Riesgo bajo y controlado, tareas con línea desconectada.	Trabajos asociados al EICAP de homologación de ajustes por el cambio de Tap en el paño JS de SE María Elena, aprobados por el coordinador: PT 12859, control interno SATF.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 05:00	08-12-24 21:00	07-12-24 08:56	07-12-24 18:11	
2024120990	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	S/E CONSTITUCION	32794 32795	S/E CONSTITUCION E9 S/E CONSTITUCION E9	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paño E9 asociado al alimentador Furgal de S/E Constitución, por sustitución de protecciones, según carta SE 05042-19 del CEN CSE. Los consumos serán cancelados a través de órdenes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño E9 asociado al alimentador Furgal de S/E Constitución, por sustitución de protecciones, según carta SE 05042-19 del CEN CSE. Los consumos serán cancelados a través de órdenes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 01:00	07-12-24 08:00	07-12-24 01:16	07-12-24 06:59	
2024181671	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22645	S/E LA PORTADA E31	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de pruebas en terreno para la verificación de EDC E31 en protección asociada a E3131 cubertera Alimentador Alto La Chimba en S/E La Portada.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada.	Se realizarán trabajos de pruebas en terreno para la verificación de EDC E31 en protección asociada a E3131 cubertera Alimentador Alto La Chimba, serán transferidas hacia otros alimentadores a través de la red MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 00:00	07-12-24 08:00	08-12-24 21:52	07-12-24 07:19	
2024121597	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO ANTOFAGASTA SPA EN REVISIÓN	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	33314	PA S/E PARINAS 40 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Asociado a proyecto NUP 1734, PE Antologado etapa 1, condiciones requeridas a disposición de jefe de línea S206, B906-1, B906-2, B906-3.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Asociado a proyecto NUP 1734, PE Antologado etapa 1, condiciones requeridas a disposición de jefe de línea S206, B906-1, B906-2, B906-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			07-12-24 08:00	15-12-24 23:59	07-12-24 08:00	17-12-24 23:59	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120504	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	721	S/E SAN PABLO	945	T20 S/E SAN PABLO HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del transformador de poder N°2 por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptores asociados al transformador de poder N°2. Además se realizará Pruebas por auditoría de protecciones asociadas al Transformador 110/29 KV N°2 y Sobre corriente de Barra 23 KV N°2 de S/E San Pablo.	Trabajo sin riesgos asociados.		No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 00:00	07-12-24 22:00	07-12-24 04:04	07-12-24 11:16	
2024120226	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	696	S/E LO AGUIRRE	787	BA S/E LO AGUIRRE 110KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó desconexión del transformador de poder N°2 por trabajos de mantenimiento preventivo a interruptores asociados al transformador de poder N°2. Además se realizará Pruebas por auditoría de protecciones asociadas al Transformador 110/29 KV N°2 y Sobre corriente de Barra 23 KV N°2 de S/E San Pablo.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en: Riesgo Bajo	PE5 Normalización Palo Transformador T2 PE5 Palo R2, PE5 T199 BP 110KV, PE5 Transformador T4 (barras) + Cables 23KV (nuevas). "COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263." "COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263." "COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263." "COMENTARIO ADICIONAL: Asociado a NUP 3263."	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 00:00	12-12-24 23:59	07-12-24 09:29	12-12-24 11:50	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	2019	PPV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación de PM	A solicitud de STM para realizar mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra 220kV VCT 36 al momento	Nivel de riesgo controlado por el solicitante STM	A solicitud de STM	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			07-12-24 23:00	08-12-24 10:00	07-12-24 22:40	08-12-24 06:47
2024126905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Curso Focoso	1740	PPV SOL DEL DESERTO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación de PM	Desconexión de PPV SDP por trabajos relacionados con la SDC7 N° 2024126753 correspondientes a la desconexión del patio R de S/E María Elena por trabajos de Simones en el patio R. Para normalizar patio R se requiere abrir interruptor 31210 y por ende la línea María Elena - Sol del Desierto 220 kV y metros de la planta.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Maniobras necesarias relacionadas con la L N° 20240051166 (lógica de control de interruptor 5219 no permite cerrar mientras interruptor 31202 se encuentre cerrado.)	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		07-12-24 21:55	07-12-24 22:30	07-12-24 21:57	07-12-24 22:06	
20241226250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1344	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2804	PPV COYA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	31,25	Prueba ensayo performance ratio (PR) para planta fotovoltaica COYA, con motivo de Evaluación de cumplimiento del modelo contractual de la generación de parque solar. Se ensayará para medir la eficiencia de la planta fotovoltaica. Cheo en comparación con su potencial teórico. Se requiere parque liberado para poder realizar la prueba de PR a máxima irradiancia y así medir la pérdida de eficiencia de los equipos de campo, condición que no se puede obtener al tener parque limitado.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Para las pruebas se requiere energizado todos los inversores al 100% de su producción y sin limitación en la generación (no participar en promotor) del parque desde inicio hasta fin de la prueba, así como salir por un periodo de 3 horas durante el día, que será previamente informado al CEN, además se emitirá al CEN procedimiento de prueba y programa de pruebas de PR.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-12-24 12:00	07-12-24 15:00	07-12-24 11:55	07-12-24 15:20	
20241214382	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PGS GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1020	PMG PPV SOLAR PALERMO (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación de PM	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palermo, se requiere que PMG Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		07-12-24 07:00	07-12-24 20:00	07-12-24 10:50	07-12-24 19:04	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Realiza, Aprobado en activación, Ejecución Realiza
Total registros General: 124
Total registros Línea: 75

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024121217	Línea	Ejecución Externa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	481	POLIPACO (TRANSACCIONA) - EL SALTO 220KV	4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza desconexión del Circuito 220 kV N°1 Polipaco - El Salto, para realizar mantenimiento preventivo al TCC en SE Polipaco y se realizará además mantenimiento preventivo al desconector Lado Línea 220 kV N°1 en subestación El Marzano de Cto. enlaidado anteriormente.	Trabajos en riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de SIM. (Se incluye nueva SD en cumplimiento de: SD 24/24/2026, por modificación en descripción de actividades y horarios mas actualizados)	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 23:00	08-12-24 07:00	07-12-24 23:25	08-12-24 06:00		
2024122895	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Cuto Formeo	1659	RO ACONAGUA - POLIPACO (TRANSELEC) 220KV	3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Conaf, por combate de incendio con cercanía a la línea de 24220 kV Polipaco - Río Aconagua. Restricciones: instalación indeseable.	Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de Conaf, por combate de incendio con cercanía a la línea de 24220 kV Polipaco - Río Aconagua. Restricciones: instalación indeseable.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 17:48	07-12-24 21:01	07-12-24 17:45	08-12-24 21:01		
2024123081	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1512	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000 3001 3002 3003 3004 3005 3006 3007 3008 3009 3010 3011 3012 3013 3014 3015 3016 3017 3018 3019 3020 3021 3022 3023 3024 3025 3026 3027 3028 3029 3030 3031 3032 3033 3034 3035 3036 3037 3038 3039 3040 3041 3042 3043 3044 3045 3046 3047 3048 3049 3050 3051 3052 3053 3054 3055 3056 3057 3058 3059 3060 3061 3062 3063 3064 3065 3066 3067 3068 3069 3070 3071 3072 3073 3074 3075 3076 3077 3078 3079 3080 3081 3082 3083 3084 3085 3086 3087 3088 3089 3090 3091 3092 3093 3094 3095 3096 3097 3098 3099 3100 3101 3102 3103 3104 3105 3106 3107 3108 3109 3110 3111 3112 3113 3114 3115 3116 3117 3118 3119 3120 3121 3122 3123 3124 3125 3126 3127 3128 3129 3130 3131 3132 3133 3134 3135 3136 3137 3138 3139 3140 3141 3142 3143 3144 3145 3146 3147 3148 3149 3150 3151 3152 3153 3154 3155 3156 3157 3158 3159 3160 3161 3162 3163 3164 3165 3166 3167 3168 3169 3170 3171 3172 3173 3174 3175 3176 3177 3178 3179 3180 3181 3182 3183 3184 3185 3186 3187 3188 3189 3190 3191 3192 3193 3194 3195 3196 3197 3198 3199 3200 3201 3202 3203 3204 3205 3206 3207 3208 3209 3210 3211 3212 3213 3214 3215 3216 3217 3218 3219 3220 3221 3222 3223 3224 3225 3226 3227 3228 3229 3230 3231 3232 3233 3234 3235 3236 3237 3238 3239 3240 3241 3242 3243 3244 3245 3246 3247 3248 3															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa, Aprobado sin activación, Ejecución Retrasa

Total registros General: 124
Total registros Linea: 75

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinador	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123971	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1349	MARIA ELENA - KIMAL 3065	3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SDC 1860), tareas cercanas en Línea 220 KV María Elena - Frontera C2 correspondiente a vitro de conductor existente FINE, remplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flexión denominada ACC-Braunli.	Instalaciones en Rango: 1 220KV Kimal-Maria Elena, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Terrenos, S/E Kimal, S214 y S215 No recomendar. Terrenos, S/E María Elena, S24 y S25 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:57	07-12-24 20:10	
2024118385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARILUA - HUAPLEN 220KV	4237	CHARILUA - HUAPLEN 220KV C1 CHARILUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos válees: pasavilla postalón, vigas, placas, sulfuros, leña y hormigonado. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charila-Huaplen, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 05:25	07-12-24 20:00		
2024119438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARILUA - HUAPLEN 220KV	4237	CHARILUA - HUAPLEN 220KV C1 CHARILUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charila-Huaplen, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:25	07-12-24 18:00		
2024118918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUAPLEN - TAP MARLA 154KV C1 TAP MARLA - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Huaplen-Guanda, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 19:00	07-12-24 05:25	07-12-24 20:10		
2024118910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Huaplen-Guanda, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 19:00	07-12-24 05:25	07-12-24 20:10		
2024119668	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA RÚS DE COLLAPARUA SGM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	108	ENCUENTRO - COLLAPARUA 220KV	3651 3652 3657 3659 2008 2009 2010 2011	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 359 220KV C1 EST. 359 - COLLAPARUA 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 - EST. 346 - EST. 359 220KV C2 EST. 359 - COLLAPARUA 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfiles de aluminio de 104, con la finalidad de preparar la línea para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vanos E490 E491: E492 y cruce entre vanos E490-E491 E492 y cruce entre vanos E490-E490.	Rango Bajo. Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se debilitará la recomendación automática En S/E Encuentro S238 - S239 y en S/E Collaparu: S243 - S244	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 08:37	07-12-24 20:05		
2024119783	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYALES 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCUZA - GUAYALES 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCUZA, 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF SARECABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 110 KV Muelle - Guayales energizada, método a distancia.	Rango Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requiere: Señalizar no recomendar en S/E Muelle S216, en S/E Sarcabur S21T1 y S21T2, en S/E Liscabur S21T1 y S21T2 y en S/E Guayales S21T1 y S21T3.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 10:26	07-12-24 18:00		
2024120078	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHO 220KV	1981 1982 1987	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGSE (SDC 216), trabajos bajo la línea: Apertura Zarpa Accusky y habilitación Cameros (TECHN)-	Instalaciones en Rango: 1 220KV Crucero-Concho- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Crucero, S218 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Terrenos, S/E Concho, S218 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:48	07-12-24 20:47		
2024120594	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANGALUA - CODIGUA 66KV (En revisión)	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66 KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar tramo L7 66KV Codigua - Tap Graneros a solicitud de Transmex (SDC 573) por obras de construcción NUP 1179, tendido de conductor sobre la línea por construcción L7 220 KV Candeñera - Zona Tachito.	Trabajo a cargo de terceros.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:20	07-12-24 21:01		
2024120625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RALCO - FRUTILLAR NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST.509N 220KV C2 EST.509N - FRUTILLAR NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ralco - Frutillar Norte C2 - Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:25	07-12-24 18:00		
2024120842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	ENQUERCO - LOS PEÑONES 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEÑONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Quipico - Los Peñones, C1 - Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:25	07-12-24 20:10		
2024120710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARILUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARILUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación fase separador agua - anillo, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de casetas prefabricadas. Trabajo dentro de la faja de servidumbre L7 500 KV Charila - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Charila-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:25	07-12-24 18:00		
2024120768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARILUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARILUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios - Pre armado, montaje, giro, sople y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Rios. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios - Pre armado, montaje, giro, sople y torque de estructura altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Rios. (Trabajos dentro de la faja de servidumbre L7 500 KV Charila - Entre Rios, C2) Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Charila-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 05:25	07-12-24 20:10		
2024121581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHUAS - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Maternillo, S2H7 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Maternillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00		
2024121582	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHUAS - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHUAS - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Maternillo, S2H7 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Maternillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00		
2024121583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Maternillo, S2H7 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Maternillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00		
2024121584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATERNILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATERNILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 52A a 102 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Maternillo, S2H7 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Subestación Compañías, S2H2 con bloqueos a la recomendación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Maternillo-La Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00		
2024121740	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLERILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLERILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloque de recomendación del S2H6 de S/E Copayapu y del S2H5 de S/E Gallerillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:07	07-12-24 19:36		
2024121863	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORCS 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORCS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Crocotas en Tramo E169 a E187. (En Circuito disponible sin conductor), 1. Trabajo de nuevas crocotas a zona de estructura a intervenir. 2. Desmontaje de Crocotas Actuales. 3. Instalación de nuevas Crocotas. 4. Trabajo de Crocotas antiguas a instalación de Faena.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Crocotas en Tramo E169 a E187. (En Circuito disponible sin conductor), 1. Trabajo de nuevas crocotas a zona de estructura a intervenir. 2. Desmontaje de Crocotas Actuales. 3. Instalación de nuevas Crocotas. 4. Trabajo de Crocotas antiguas a instalación de Faena. Restricciones: Códono, S212 No recomendar. Puerto Patache, S212, S213 No recomendar. Instalaciones en Rango: 1 220KV Puerto Patache - Condorcs, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:10		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Realiza, Aprobado sin activación, Ejecución Realiza

Total registros General: 124

Total registros Línea: 75

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruces en Tramo E369 a E387. (en Circuito disponible sin conductor). 1. Tratado de nuevas cruces a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruces Actuales. 3. Instalación de nuevas Cruces. 4. Tratado de Cruces antiguos a Instalación de Faena. Restricciones: Condones, S212 No recomendar. Puerto Patache, S212, S213 No recomendar. Instalaciones en Rango: 1.220V Puerto Patache - Condónes, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Condónes, E369, E370-E371,E372,E373,E374,E375,E376,E377-E378-E379-E380-E381-E382-E383-E384-E385-E386-E387. Bloques Nido de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito involucrado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tirantes permanentes de acuerdo a las estructuras a intervenir.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00			
2024122654	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	5174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E33 a E38 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K33, S2K31, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 a 1.500V Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 16:30			
2024122655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	5175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E33 a E38 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K33, S2K31, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.500V Los Changos - Kimal, C1 a 1.500V Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 16:30			
2024122714	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1332	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 V Hualpén-Lagunillas, C1 a 1.220V Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 05:25	07-12-24 16:10			
2024122715	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 V Hualpén-Lagunillas, C1 a 1.220V Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 20:00	07-12-24 05:25	07-12-24 16:10			
2024122838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	5479	MATENCILLO - ALGARROBO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Campaflías, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.100V Matencillo-La Campaflías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:55	07-12-24 18:00			
2024122839	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHASI - DOS AMIGOS 110V	1253	INCACHASI - TAP PAUCUNALES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Campaflías, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.100V Matencillo-La Campaflías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:55	07-12-24 18:00			
2024122840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Campaflías, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.100V Matencillo-La Campaflías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:55	07-12-24 18:00			
2024122841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHASI - LAS COMPAÑAS 110V	1254	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERAL 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje y desmontaje de estructuras de emergencia próximo a líneas energizadas. Restricciones: Subestación Campaflías, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.100V Matencillo-La Campaflías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:55	07-12-24 18:00			
2024122930	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110V C1	Roca y poder Rango inmovilizado	Sin Limitaciones	Podar y Roca con instalación en servicio. Restricciones: Subestación Campaflías, S2H2 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.110V Matencillo-La Campaflías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Rango medio controlado. Podar y Roca	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:30	07-12-24 08:36			
2024125052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Como Fomoso	1852	SAZAL - CODEGUA 110V	4746	EST. 38 - EST. 37A 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de tendido de conductor por rabin. Coordinado con Cofes. Restricciones: Línea de 110 KV Sausal - Colagua circuito 1 independiente y restricción a la recomenon del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Rango: Línea de 110 KV Sausal - Colagua circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puentes a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 23:00	07-12-24 08:50	09-12-24 00:52			
2024125053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Como Fomoso	1852	SAZAL - CODEGUA 110V	4746	EST. 38 - EST. 37A 110V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de tendido de conductor por rabin. Coordinado con Cofes. Restricciones: Línea de 110 KV Sausal - Colagua circuito 1 independiente y restricción a la recomenon del circuito 2 (circuito adyacente). Instalaciones en Rango: Línea de 110 KV Sausal - Colagua circuito 2. Temporalidad de los Rangos: Al inicio o durante o al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Puentes a tierra provisionales a ambos lados de la zona a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 23:00	07-12-24 08:50	09-12-24 00:52			
2024125254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220V	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°705 220V C1 EST. N°382 - MIRAJE 220V C1 EST. N°705 - EST. N°38 220V C1 EST. N°38 - TAP OFF ENLACE 220V C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruces Superior, Medio e Inferior Estructura E04 LAT 220 KV Atacama Miraje C1. Restricciones: 1.220V Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de mixera Antuzcoya energizados radial desde SE Miraje). Subestación Miraje, S2B8, S2B9 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Alacama, S2B8 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220V Atacama-Miraje, C1 a 1.220V Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: Bloques Nido de Faena E04 Bloques jefe de Faena E01 reemplazo de cruces del circuito N°1 en esta estructura, se realice con las cruces libres de conductores. Por tal razón no se instalan tirantes provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad a C4 inmovilizado en todo momento.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	22-12-24 18:00	07-12-24 09:53	21-12-24 13:04			
2024123879	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUARNE 33V	614	HUALTE - QUARNE 33V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajo previo bajo la 17 33KV Huante Quilpan y además se ejecutarán trabajos con métodos de líneas energizadas. Se requiere bloquear recomenon del S2T71 de SE Huante. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 33 KV Huante-Quarner, C1 a 1.220KV Huante-Quarner, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Rango medio, trabajos bajo LAT	MPP	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:04	07-12-24 15:15		

Total registros Lineas: 70

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 30-12-2024 14:42:35
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Realiza, Aprobado en activación, Ejecución Realiza
Total registros General: 124
Total registros Línea: 70

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412075	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA – GEOLIFLOS 220KV	3601	TABARACA – GEOLIFLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o ridiojuntas bandit, pimetes, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pasetas en marcos de líneas y barras asociado a patios I1, I2, I3, I4, I6, I5 y I72.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o ridiojuntas bandit, pimetes, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pasetas en marcos de líneas y barras asociado a patios I1, I2, I3, I4, I6, I5 y I72. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geográficos, SE Geográficos S212, S213, S214 y S215 No reconectar Puerto Palache, SE Puerto Palache S212,S213,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá a Barra Transversal 220 KV-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá a 1.220 KV-Tarapacá-Puerto Palache, C1 a 1.220 KV-Tarapacá-Puerto Palache, C2 a 1.220KV Tarapacá-Geográficos, C1 a 1.220KV Tarapacá-Geográficos, C2 a Palla Sectorizada 100-Tarapacá o Palla Transformación 1702-Tarapacá o Palla Acceptor 1802-Tarapacá Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:00	07-12-24 18:00			
202412076	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABARACA – GEOLIFLOS 220KV	3600	TABARACA – GEOLIFLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de sistema anti pájaros o ridiojuntas bandit, pimetes, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pasetas en marcos de líneas y barras asociado a patios I1, I2, I3, I4, I6, I5 y I72.	Actividades: Instalación de sistema anti pájaros o ridiojuntas bandit, pimetes, tarjetas disuasivas, etc) en marcos de línea o Barra, SE Tarapacá. Retiro y/o refuerzo de pasetas en marcos de líneas y barras asociado a patios I1, I2, I3, I4, I6, I5 y I72. Restricciones: Tarapacá, S212, S213, S214, S217, S218 No reconectar Geográficos, SE Geográficos S212, S213, S214 y S215 No reconectar Puerto Palache, SE Puerto Palache S212,S213,S214 y S215 No reconectar Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá a Barra Transversal 220 KV-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 3-Tarapacá a 1.220 KV-Tarapacá-Puerto Palache, C1 a 1.220 KV-Tarapacá-Puerto Palache, C2 a 1.220KV Tarapacá-Geográficos, C1 a 1.220KV Tarapacá-Geográficos, C2 a Palla Sectorizada 100-Tarapacá o Palla Transformación 1702-Tarapacá o Palla Acceptor 1802-Tarapacá Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 08:00	07-12-24 18:00			
202412325	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°52 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°56 220KV C2 EST. N°56 – EST. N°52 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 KV Atacama Miraje C1	Actividades: Reemplazo de Cruzeta Superior, Media e Inferior Estructura E04 LAT 220 KV Atacama Miraje C1 Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1, Indisponible (Consumos de minera Antofagasta energizados radial desde El Miraje) Subestación Miraje, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 a 1.220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	22-12-24 18:00	07-12-24 09:53	21-12-24 13:04			
202412855	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Actividades: Subestación Atacama, E04 Bloque Jefe de Faena El reemplazo de cruzeta del circuito N°1 en esta estructura, se realiza con las cruzetas libres de conductores. Por tal razón no se instalarán barras provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad A-2 ininterrumpida en todo momento. Actividades: Corte de Vegetación bajo conductor y bases de estructura N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N°1A.- Riego de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: 1.220KV Bocamina Lagunillas, C1 a 1.154KV Bocamina Central, C1 a 1.154KV Lagunillas-Tap Quilencos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 11:18	07-12-24 18:30			
202412856	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	179	BOCAMINA - CONONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRENCO 154KV C1 TAP QUIRENCO - CONONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Actividades: Subestación Atacama, E04 Bloque Jefe de Faena El reemplazo de cruzeta del circuito N°1 en esta estructura, se realiza con las cruzetas libres de conductores. Por tal razón no se instalarán barras provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad A-2 ininterrumpida en todo momento. Actividades: Corte de Vegetación bajo conductor y bases de estructura N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N°1A.- Riego de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: 1.220KV Bocamina Lagunillas, C1 a 1.154KV Bocamina Central, C1 a 1.154KV Lagunillas-Tap Quilencos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 11:18	07-12-24 18:30			
202412857	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corte Fomoso	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corta de Vegetación bajo Conductor y bases de estructuras N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N° 1A. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos.	Actividades: Subestación Atacama, E04 Bloque Jefe de Faena El reemplazo de cruzeta del circuito N°1 en esta estructura, se realiza con las cruzetas libres de conductores. Por tal razón no se instalarán barras provisionales. Se mantendrá la distancia de seguridad A-2 ininterrumpida en todo momento. Actividades: Corte de Vegetación bajo conductor y bases de estructura N° 1A y 1 y retiro esmaladores en estructura N°1A.- Riego de acortamiento de distancia de árboles con la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riego: 1.220KV Bocamina Lagunillas, C1 a 1.154KV Bocamina Central, C1 a 1.154KV Lagunillas-Tap Quilencos, C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 11:18	07-12-24 18:30			
202411395	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3395 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquipa, C1, Levado de alfileres, en instalación energizada (Distrito Circuitos, Estructuras) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024	Actividades: 1.220KV Lagunas-Puquios, C1 / Lagunas-Challacollo, C1 / Challacollo-Tiquipa, C1, Levado de alfileres, en instalación energizada (Distrito Circuitos, Estructuras) E120 - E226, Total: 648 CAD, Fecha de ejecución: 02-13-12-2024, Pasa Entrega Informa: 30-12-2024, OM: E250B4 Restricciones: Lagunas, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros, S211, S212, S213, S214, S215 No reconectar Terceros, S211, S212, S213, S214, S215 No reconectar Instalaciones en Riego: 1.220KV Challacollo-Tiquipa, C1 a 1.220KV Lagunas-Challacollo, C1 a 1.220KV Lagunas-Puquios, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, E120 - E226 Bloqueos jefe de faena Cameroán a Tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el levado de alfileres energizada	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 08:00	07-12-24 18:00	07-12-24 04:57	07-12-24 18:00			
2024122070	Línea	Ejecución Externa	HIDROELECTRICA RCD LIRCAI S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRCAI 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAI 66KV C1	Roca y poda franja vial	Sin limitaciones	Trabajo de roca y poda de franja vial sendrumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaí.	Los riegos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (batacos y/o adicionales) estandarizados para la actividad	Inicio de trabajos de roca y poda de franja sendrumbre a LAT 66 KV Maule - Lircaí.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 07:00	07-12-24 19:00	07-12-24 07:03	07-12-24 19:01		
2024126038	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES – DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 14220 KV Charina-Temuco - Etapa 3, NUP 3274, Reemplazo de conductor desde la estructura E133 y Marco de líneas de SE Duquesco.	Actividades: Desenergizado, empalmado, cambio de alfileres, retiro de conductor, pruebas (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (AJCC Córdoba) desde la estructura E133 y Marco de líneas de SE Duquesco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duquesco. Condiciones: * Línea 220 KV Los Varones-Duquesco, Indisponible. * Línea 220 KV Duquesco-Los Puquios, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 a 1.220KV Duquesco-Los Puquios, C1 Temperalidad de los Riegos: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 (A término), 1.220KV Duquesco-Los Puquios, C1 (Durante los trabajos). Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 07:00	14-12-24 20:00	13-12-24 07:53	16-12-24 20:42			
2024126039	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUQUECO - LOS PUEROS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PUEROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 14220 KV Charina-Temuco - Etapa 3, NUP 3274, Reemplazo de conductor desde la estructura E133 y Marco de líneas de SE Duquesco.	Actividades: Desenergizado, empalmado, cambio de alfileres, retiro de conductor, pruebas (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (AJCC Córdoba) desde la estructura E133 y Marco de líneas de SE Duquesco, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duquesco. Condiciones: * Línea 220 KV Los Varones-Duquesco, Indisponible. * Línea 220 KV Duquesco-Los Puquios, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 a 1.220KV Duquesco-Los Puquios, C1 Temperalidad de los Riegos: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 (A término), 1.220KV Duquesco-Los Puquios, C1 (Durante los trabajos). Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 07:00	14-12-24 20:00	13-12-24 07:53	16-12-24 20:42			
2024126040	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARONES – DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 14220 KV Charina-Temuco - Etapa 3, NUP 3274, Reemplazo de conductor desde la estructura E145N y Marco de líneas de SE Varones.	Actividades: Desenergizado, empalmado, cambio de alfileres, retiro de conductor (Acar 900) y tendido de nuevo conductor (AJCC Córdoba) desde la estructura E145N y Marco de líneas de SE Varones, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duquesco, Prueba 16-POT entre estructuras E145N y Marco de líneas de SE Varones. Condiciones: * Línea 220 KV Los Varones-Duquesco, Indisponible. * Línea 220 KV El Rosal-Los Varones, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 a 1.220KV El Rosal-Los Varones, C1 Temperalidad de los Riegos: 1.220KV Los Varones-Duquesco, C1 (A término), 1.220KV El Rosal-Los Varones, C1 (Durante de los trabajos). Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		07-12-24 07:00	14-12-24 20:00	12-12-24 10:16	13-12-24 21:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 kV	4157	EST. 65A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo asociado a "Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Cherán-Temuco - Riego 1, NUB 2774, Reemplazo de conductor desde la subestación C145N y Marco de líneas de S/E Varones.	Bajo	Actividades: Desarmado, empinado, cambio de alacón, retiro de conductor (hacer NUB) y cambio de nuevo conductor (NCC) Control de la subestación C145N y Marco de líneas de S/E Varones, Tramo de línea comprendido entre SE Varones a SE Duques, Prueba H-PCVT entre estructuras C145N y Marco de líneas S/E Varones. Condiciones: * Línea 220 kV Los Varones-Duques, Indisponible. * Línea 220 kV El Rosal-Los Varones, con bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 220kV Los Varones-Duques, C1 o 1 220kV El Rosal-Los Varones, C1 Temporalidad de los Riesgos: 1 220kV Los Varones-Duques, C1 (Al término), 1 220kV El Rosal-Los Varones, C1 (Durante de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	14-12-24 20:00	12-12-24 10:16	13-12-24 21:00	
2024121414	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	312	ITAHUE - TALCA 66kV	682	ITAHUE - LOS MAQUIS CSE 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar maniobras en SE San Rafael desconectador B98E que mira hacia la SE Panguleno al cual se debe abrir en tensión. Se realizará mantenimiento tramo San Rafael-Panguleno C2.	Bajo nivel de riesgo	Se envió codi a CSE por el microcentro a la SE Los Maquis T1 y SE San Rafael.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	07-12-24 07:03	07-12-24 06:50	07-12-24 13:49	
2024121432	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66kV	871	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIRIOS 66kV C1	Race y poder franja serolumbre	Sin limitaciones	Se realizará control de vegetación en franja de serolumbre	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tiene planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66kV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	07-12-24 16:00	07-12-24 07:11	07-12-24 14:29	
2024121262	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	268	BUN (CSE) - FATIMA 66kV	665	EST. 103 - FATIMA 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento correctivo a estructuras de la LT66kV Bun - Fatima.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimiento CSE Transmisión	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la LT66kV Bun - Fatima. Se advertirá al sistema a nivel de 66kV para mantener el suministro sin afectar a clientes finales. Adicionalmente, se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5283 de S/E Alto Jahuel (S/E Alto Jahuel - Bun - Estructura N°103), por encontrarse en estructura control con línea a desconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	07-12-24 16:00	07-12-24 06:35	07-12-24 14:25	
2024121415	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	312	ITAHUE - TALCA 66kV	685	SAN RAFAEL INMETAL - PANGULEMO 66kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reducción de fallajes e instalación de gorrón antipluima	Bajo nivel de riesgo	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2024124144 y CEN N°	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	07-12-24 15:00	07-12-24 06:50	07-12-24 13:49	
2024121416	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	312	ITAHUE - TALCA 66kV	411	ITAHUE - LOS MAQUIS (CSE) 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión Inc.3384 en SE tahue y 5281 en SE Talca. Con motivo de los trabajos de Mant. que se realizarán en el tramo San Rafael-Panguleno C2.	Nivel de riesgo controlado.	Tiene relación con la solicitud al CEN N°2024124145.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 07:00	07-12-24 15:00	07-12-24 06:50	07-12-24 13:00	
2024124609	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	913	TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cierre de puentes en Estructura N°1 del Arriague hacia Vitacura	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en cambio de trazado por proyecto Teleférico Bicentenario, NUP213, relacionado con SO 2024122221	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 07:00	06-12-24 23:58	07-12-24 08:02	
2024124672	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110kV	800	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cierre de puentes en Estructura N°2 del Arriague hacia Vitacura en cercanía al circuito 110 kV N°1 El Salto - Los Almendros	Trabajos en cercanía al Circuito señalado	Frente a una operación automática del circuito señalado STM solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en cambio de trazado por proyecto Teleférico Bicentenario, NUP213.	No tiene consumo afectado	ninguno			07-12-24 08:00	07-12-24 07:00	06-12-24 23:58	07-12-24 08:02	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del
Coordinador Eléctrico Nacional por Minera Valle Central S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 10:55

Finalizado

Número:

2024005425

Solicitante:

Marcos Orellana N.

Empresa:

MINERA VALLE CENTRAL S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E MINERA VALLE CENTRAL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MINERA VALLE CENTRAL AT3

Nombre : S/E MINERA VALLE CENTRAL AT3

Fecha Perturbacion : 07-12-2024 16:55

Fecha Normaliza : 07-12-2024 17:27

Protección : 51

Interruptor : 52AT3

Consumo : 13.5

Comentario : Horarios indicados en UTC-0

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Requínoa

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

Comentarios Tipo Causa:

Falla provocada por ave en seccionador fusible en línea 23 kV A01

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

-Elemento: Conjunto aislación línea

-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Falla provocada por ave
-Elemento: Falla provocada por ave
-Fenómeno Eléctrico: Operación 51
-Operación de los interruptores: Sin observaciones

Observaciones:

-Observaciones: Sin observaciones
-Acciones Inmediatas: Se aísla punto de falla y se recupera servicio
-Hechos Sucedidos: A las 13:55 del 7 de diciembre se produce la apertura del interruptor 52AT3 por operación de protección 51. En inspección realizada se identifica falla provocada por ave en seccionador fusible de línea 23 kV del alimentador A01. Se procede a aislar la falla y recuperar servicio.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Realizar cambio de seccionador fusible
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No aplica

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA VALLE CENTRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 13.5 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1
MINERA VALLE CENTRAL S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 13.5 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

07-12-2024 13:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

07-12-2024 14:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-12-2024 14:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 20241207_Informe falla 5to día_IF.xlsx (/informe_fallas/download_file/675841a4ad651f0f244e9d46/20241207_Informe falla 5to día_IF.xlsx)	12/12/2024 14:58:33

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Minera Valle Central S.A.



Subgerencia de Mantenición y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

INFORME DE FALLA **IFP N°** **2024005425**

EMPRESA: MINERA VALLE CENTRAL

UBICACIÓN: Colihues S/N Km.13 - Comuna de Requínoa - VI Región

1.- Causas y consecuencias de la salida de servicio de las instalaciones de su representada:

2.- Estado y configuración de las instalaciones al momento de la falla:

3.- Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones:

4.- Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control de las instalaciones:

5.- Medidas correctivas orientadas a corregir un eventual comportamiento inadecuado de los sistemas de protecciones:

6.- Otros antecedentes relevantes:

6.1 ION7650_CORRIENTE

6.2 ION7650_VOLTAJE

6.3 ION7650_POTENCIA

6.4 A04_CORRIENTE

6.5 A04_VOLTAJE

6.6 A04_POTENCIA

6.7 PERFIL DE CARGA



Subgerencia de Mantenición y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Causa:

Producto a una falla ocurrida en línea 23 KV RAI (A01) asociada al Switchgear 3, se produce la apertura de interruptor 52AT3 sacando de servicio transformador TSB03. Potencia interrumpida 13.3 MW

Descripción Causa de Falla
Operación de protección de corriente 51

Consecuencias:

Apertura de interruptor de poder 52AT3.

Consumos Afectados: Solo consumos internos. Al momento de la falla, las centrales Colihues Energía y Enor Chile no se encontraban generando hacia el sistema.

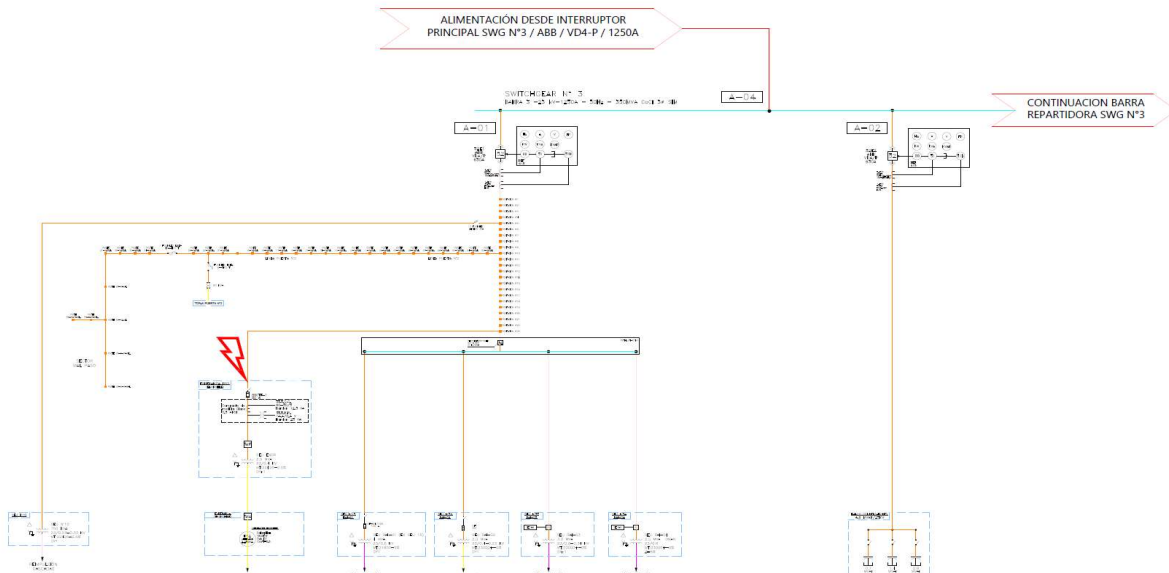
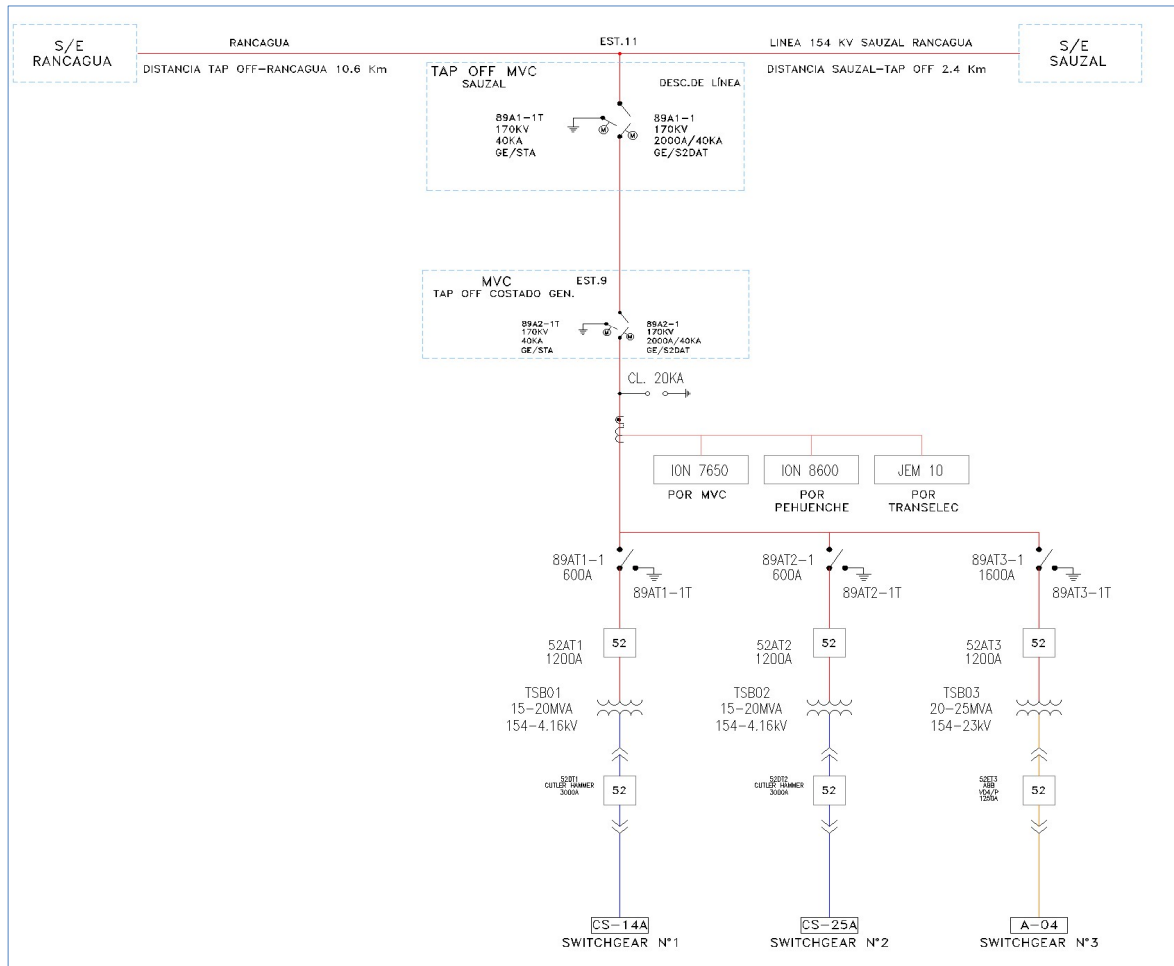
Carga total desprendida [MW]	13,30 MW
------------------------------	----------

Otros:



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

* Diagrama unilineal Línea Transmisión 154kV desde Tap Off MVC hasta S/E MVC

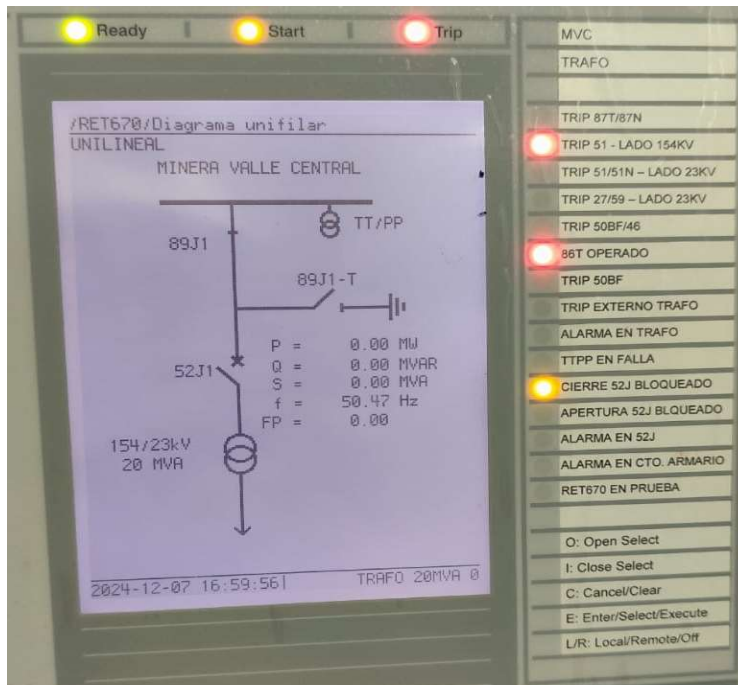
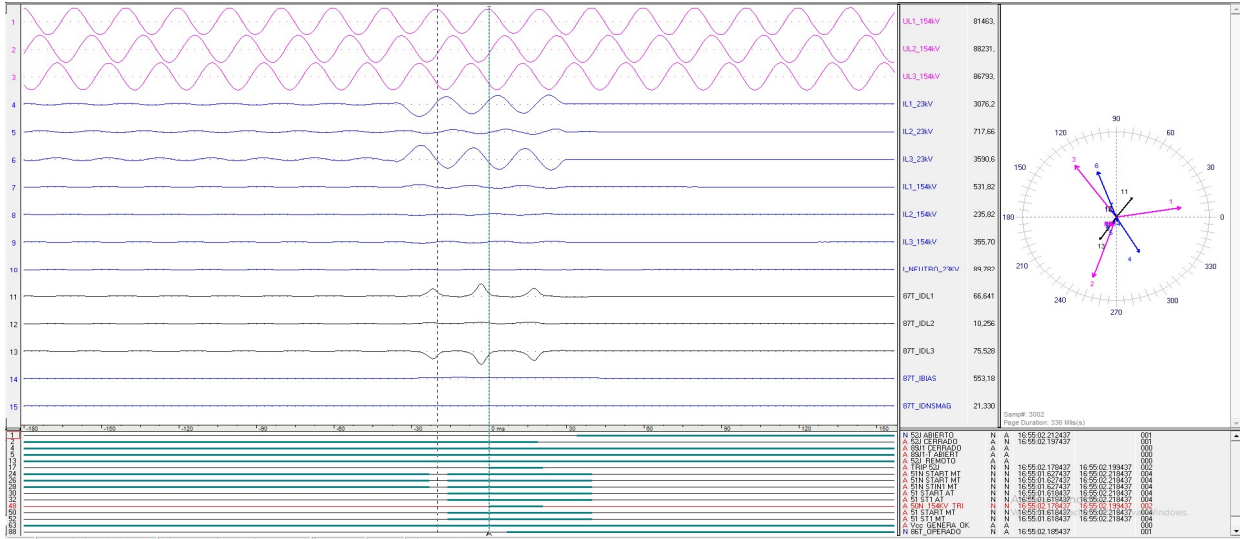




Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Se presenta registros oscilográficos.
Registros subidos a plataforma SIREP N°

Oscilograma de evento 51





Subgerencia de Mantención y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Protección operan de acuerdo a su programación



Subgerencia de Mantenición y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Sin observación



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Current Avg Mean	Current A Mean	Current B Mean	Current C Mean	Current N Mean	Current Avg High	Current A High	Current B High	Current C High	Current N High	Current Avg Low	Current A Low	Current B Low	Current C Low	Current N Low
07-12-2024 16:15:00	136,60	138,85	138,59	138,35	0,00	142,59	142,86	142,59	142,36	0,00	128,38	128,59	128,42	127,90	0,00
07-12-2024 16:30:00	139,04	139,34	138,98	138,80	0,00	147,36	147,37	147,36	147,35	0,00	128,75	129,30	128,39	128,56	0,00
07-12-2024 16:45:00	141,26	141,47	141,26	141,04	0,00	160,50	160,49	160,70	160,30	0,00	138,18	138,34	138,29	137,89	0,00
07-12-2024 17:00:00	148,85	149,01	148,80	148,73	0,00	198,17	222,50	167,53	204,48	0,00	98,73	98,59	98,92	98,69	0,00
07-12-2024 17:15:00	99,14	99,10	99,39	98,95	0,00	105,89	102,56	111,64	106,00	0,00	94,78	94,98	95,08	94,27	0,00
07-12-2024 17:30:00	83,72	83,84	83,97	83,33	0,00	94,56	94,60	94,91	94,18	0,00	68,06	68,23	68,32	67,51	0,00
07-12-2024 17:45:00	62,37	62,67	62,64	61,80	0,00	78,65	78,70	79,17	78,08	0,00	60,40	60,68	60,58	59,92	0,00
07-12-2024 18:00:00	61,88	62,16	62,16	61,31	0,00	77,58	77,73	77,96	77,06	0,00	44,33	44,59	44,54	43,73	0,00
07-12-2024 18:15:00	47,52	47,88	47,77	46,91	0,00	65,24	65,61	65,40	64,71	0,00	43,54	43,80	43,74	43,01	0,00
07-12-2024 18:30:00	67,11	67,40	67,36	66,58	0,00	93,43	93,24	93,77	93,28	0,00	46,65	46,92	46,87	46,16	0,00
07-12-2024 18:45:00	102,00	102,21	102,22	101,59	0,00	121,45	121,72	121,77	120,87	0,00	84,76	85,05	85,05	84,17	0,00
07-12-2024 19:00:00	111,72	111,91	111,90	111,34	0,00	124,03	124,26	124,24	123,60	0,00	104,73	105,02	104,83	104,31	0,00



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Voltage L-L Avg Mean	Voltage A-B Mean	Voltage B-C Mean	Voltage C-A Mean	Voltage Unbalance Mean	Voltage L-L Avg High	Voltage A-B High	Voltage B-C High	Voltage C-A High	Voltage Unbalance High	Voltage L-L Avg Low	Voltage A-B Low	Voltage B-C Low	Voltage C-A Low	Voltage Unbalance Low
07-12-2024 16:15:00	154.046,94	154.177,27	154.082,75	153.880,47	0,08	154.264,17	154.431,63	154.302,53	154.085,09	0,12	153.795,05	153.910,89	153.825,09	153.632,96	0,03
07-12-2024 16:30:00	153.981,91	154.116,14	154.017,41	153.812,13	0,08	154.269,31	154.432,80	154.295,83	154.086,36	0,13	153.754,81	153.869,83	153.739,09	153.559,77	0,02
07-12-2024 16:45:00	154.199,28	154.325,14	154.244,53	154.028,17	0,08	154.556,13	154.711,33	154.571,30	154.387,70	0,11	153.688,25	153.813,55	153.735,73	153.515,47	0,03
07-12-2024 17:00:00	154.385,75	154.514,97	154.429,56	154.212,41	0,08	155.610,03	155.778,16	155.660,78	155.398,22	0,30	153.904,30	153.958,97	153.816,19	152.939,17	0,03
07-12-2024 17:15:00	155.450,17	155.609,69	155.492,38	155.248,23	0,10	155.738,56	155.924,53	155.761,61	155.529,53	0,15	154.953,88	155.188,78	154.830,39	154.842,42	0,06
07-12-2024 17:30:00	155.493,02	155.641,84	155.542,83	155.294,30	0,10	155.724,94	155.875,75	155.774,41	155.530,53	0,16	154.982,98	155.130,70	155.025,97	154.792,28	0,05
07-12-2024 17:45:00	155.817,19	155.970,23	155.871,36	155.609,97	0,10	156.129,84	156.276,69	156.190,79	155.925,31	0,15	155.346,02	155.470,83	155.402,64	155.156,22	0,03
07-12-2024 18:00:00	156.139,86	156.285,00	156.201,13	155.933,77	0,10	156.681,94	156.847,45	156.719,30	156.484,11	0,16	155.643,53	155.776,78	155.725,23	155.428,55	0,06
07-12-2024 18:15:00	156.455,66	156.608,59	156.514,66	156.243,66	0,10	156.756,41	156.911,39	156.808,69	156.549,14	0,16	156.042,95	156.195,59	156.105,52	155.816,47	0,04
07-12-2024 18:30:00	156.075,72	156.220,11	156.139,66	155.866,92	0,10	156.495,78	156.680,84	156.519,51	156.292,36	0,16	155.446,89	155.551,63	155.526,22	155.269,94	0,02
07-12-2024 18:45:00	155.441,70	155.573,91	155.505,52	155.245,80	0,09	155.809,34	155.936,81	155.882,23	155.608,98	0,15	155.037,73	155.191,19	155.072,84	154.806,89	0,04
07-12-2024 19:00:00	155.283,78	155.421,89	155.345,28	155.084,47	0,09	155.479,78	155.654,55	155.587,25	155.291,67	0,15	154.995,80	155.118,23	154.976,92	154.768,58	0,02



Subgerencia de Mantenición y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Real Power Mean	Reactive Power Mean	Apparent Power Mean	Real Power High	Reactive Power High	Apparent Power High	Real Power Low	Reactive Power Low	Apparent Power Low
07/12/2024 16:15:00	34.474,84	13.305,80	36.954,28	35.327,84	14.686,14	38.000,86	31.923,71	12.366,79	34.250,22
07-12-2024 16:30:00	34.558,35	13.381,41	37.058,74	36.055,25	15.430,80	39.218,50	32.006,46	12.390,09	34.340,61
07-12-2024 16:45:00	35.099,56	13.765,32	37.704,10	37.427,07	20.548,82	42.697,06	34.344,86	12.183,96	36.924,54
07-12-2024 17:00:00	37.537,95	13.062,90	39.759,65	42.542,11	19.579,86	46.831,64	25.852,58	6.048,11	26.558,94
07-12-2024 17:15:00	25.912,48	6.274,48	26.663,09	26.319,60	10.218,49	27.877,98	24.651,75	5.956,45	25.469,07
07-12-2024 17:30:00	21.810,53	5.575,03	22.512,12	24.427,05	6.992,55	25.408,20	17.736,27	4.351,53	18.281,67
07-12-2024 17:45:00	16.243,59	4.232,81	16.786,39	19.991,29	6.926,37	21.157,18	15.764,36	3.818,30	16.220,19
07-12-2024 18:00:00	16.126,86	4.270,39	16.683,94	19.612,86	7.060,76	20.845,11	11.629,43	2.732,35	11.956,16
07-12-2024 18:15:00	12.422,04	3.142,62	12.815,64	16.980,78	5.344,10	17.616,09	11.415,68	2.667,82	11.742,91
07-12-2024 18:30:00	17.479,55	4.628,96	18.089,19	23.042,99	9.717,43	25.008,15	12.256,46	2.819,06	12.576,49
07-12-2024 18:45:00	26.272,94	7.888,55	27.432,80	30.986,34	10.011,59	32.563,56	22.019,21	6.066,10	22.839,51
07-12-2024 19:00:00	28.660,66	8.923,68	30.019,74	31.213,87	11.529,69	33.275,21	26.894,79	8.196,98	28.125,44



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Current Avg Mean	Current A Mean	Current B Mean	Current C Mean	Current Avg High	Current A High	Current B High	Current C High	Current Avg Low	Current A Low	Current B Low	Current C Low
07-12-2024 13:15:00	313,19	315,16	313,37	311,03	341,86	343,47	341,81	340,85	294,35	296,38	294,31	292,37
07-12-2024 13:30:00	323,04	324,84	323,25	321,02	363,45	364,19	363,77	362,39	299,14	301,21	299,00	297,21
07-12-2024 13:45:00	243,12	244,22	243,53	241,61	449,72	401,20	549,80	405,21	0,00	0,00	0,00	0,00
07-12-2024 14:00:00	8,70	9,28	8,18	8,64	250,57	385,46	248,59	117,67	0,00	0,00	0,00	0,00
07-12-2024 14:15:00	26,16	27,40	24,94	26,15	64,91	77,62	71,95	58,14	16,66	17,54	15,47	16,71
07-12-2024 14:30:00	35,52	37,42	33,85	35,28	77,34	78,44	75,41	78,17	31,95	33,70	30,25	31,63
07-12-2024 14:45:00	31,24	33,14	29,58	31,02	34,99	36,87	33,42	34,94	29,55	31,35	27,76	29,28
07-12-2024 15:00:00	38,06	39,99	36,50	37,70	75,82	77,06	74,03	76,37	29,79	31,63	28,04	29,42
07-12-2024 15:15:00	79,85	81,78	78,54	79,22	158,82	159,51	157,86	160,62	40,88	42,81	39,22	40,19
07-12-2024 15:30:00	137,04	139,08	136,16	135,86	167,11	169,04	165,18	166,28	101,78	103,86	100,54	100,96
07-12-2024 15:45:00	150,64	152,61	149,53	149,78	222,40	223,73	221,66	221,80	110,67	112,56	109,38	110,07
07-12-2024 16:00:00	211,60	213,27	210,74	210,80	269,17	270,55	268,34	268,62	184,05	186,03	182,85	183,13



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Voltage L-L Avg Mean	Voltage L-N Avg Mean	Voltage L-L Avg High	Voltage L-N Avg High	Voltage L-L Avg Low	Voltage L-N Avg Low
07-12-2024 13:15:00	22.704,71	13.115,01	22.747,40	13.141,26	22.611,07	13.023,47
07-12-2024 13:30:00	22.703,72	13.115,46	22.771,22	13.139,94	22.589,90	13.028,77
07-12-2024 13:45:00	16.935,81	10.004,02	22.701,07	14.759,93	0,00	0,00
07-12-2024 14:00:00	18.798,00	9.493,50	23.755,92	13.687,88	0,00	0,00
07-12-2024 14:15:00	23.630,02	13.637,14	23.689,74	13.669,35	23.462,10	13.534,35
07-12-2024 14:30:00	23.674,24	13.663,87	23.725,48	13.699,79	23.558,72	13.567,44
07-12-2024 14:45:00	23.771,54	13.722,56	23.836,66	13.758,03	23.708,27	13.685,23
07-12-2024 15:00:00	23.700,00	13.704,42	23.774,45	13.746,11	23.541,51	13.617,73
07-12-2024 15:15:00	23.487,72	13.530,86	23.761,21	13.726,26	23.180,19	13.386,12
07-12-2024 15:30:00	23.333,72	13.480,09	23.443,57	13.519,79	23.189,45	13.396,70
07-12-2024 15:45:00	23.260,92	13.412,81	23.422,40	13.514,50	23.079,60	13.290,82
07-12-2024 16:00:00	23.088,24	13.325,73	23.180,19	13.380,82	22.988,28	13.240,53



Subgerencia de Mantenión y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Timestamp	Real Power Mean	Reactive Power Mean	Apparent Power Mean	Real Power High	Reactive Power High	Apparent Power High	Real Power Low	Reactive Power Low	Apparent Power Low
07/12/2024 16:15:00	10.583,84	6.349,40	12.341,97	11.070,80	7.880,32	13.405,65	9.874,79	6.126,46	11.611,32
07-12-2024 16:30:00	10.924,60	6.545,95	12.733,15	12.106,14	8.117,49	14.182,31	10.048,97	6.281,69	11.852,71
07-12-2024 16:45:00	12.266,11	7.122,00	14.183,91	12.906,73	8.669,14	15.550,82	0,00	0,00	0,00
07-12-2024 17:00:00	340,69	678,52	766,27	711,61	1.782,28	1.527,60	0,00	0,00	0,00
07-12-2024 17:15:00	588,15	904,26	1.081,15	996,06	1.923,73	2.466,44	192,17	662,19	690,40
07-12-2024 17:30:00	891,89	1.161,04	1.465,55	1.281,83	2.826,35	3.083,93	749,79	1.077,68	1.317,87
07-12-2024 17:45:00	766,45	1.041,96	1.293,01	879,62	1.200,88	1.448,23	699,65	991,69	1.223,99
07-12-2024 18:00:00	1.024,80	1.187,27	1.575,31	1.330,19	2.820,43	3.098,55	710,07	1.002,51	1.233,45
07-12-2024 18:15:00	2.483,06	2.129,70	3.286,58	4.102,64	5.519,69	6.416,23	1.187,44	1.190,63	1.679,74
07-12-2024 18:30:00	4.593,57	3.118,78	5.554,07	5.095,33	4.646,06	6.698,18	3.151,19	2.603,51	4.136,60
07-12-2024 18:45:00	4.960,25	3.524,04	6.085,20	6.827,58	5.630,27	8.864,64	3.472,18	2.754,14	4.500,31
07-12-2024 19:00:00	7.114,71	4.628,65	8.491,17	8.366,32	6.564,64	10.679,06	6.210,69	4.062,27	7.394,15



Subgerencia de Mantenimiento y Servicios
Departamento Mantenimiento Eléctrico

Curva de potencia [MW] en barra 154kV, previo y posterior a la falla.

