

Estudio para análisis de falla EAF 542/2024

"Desconexión forzada de barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones"

Fecha de Emisión: 29-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/11/2024
Hora	10:16
Consumos desconectados (MW)	7.00
Demanda previa del sistema (MW)	8226.07
Porcentaje de desconexión	0.085 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Alcones / SE165T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Alimentador Pichilemu de S/E Alcones / PA010T0058SE165T0058 (*)
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección	Pdte. Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

(*) El código corresponde al paño asociado al alimentador afectado.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la pérdida de suministro en las barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones, mientras eran alimentadas a través de un enmalle MT entre los alimentadores Pichilemu de S/E Alcones y Peñablanca de S/E Marchigüe. Al momento de la falla, se realizaban trabajos programados en la línea 66 kV Marchigüe - Alcones y en los transformadores 66/23 kV de S/E Alcones.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el origen de la desconexión se atribuye a la operación de protecciones en la red de distribución del alimentador Pichilemu de la mencionada S/E. Por su parte, la empresa Compañía General de Electricidad S.A. menciona que se produjo una sobrecarga por flujo inverso en la red de distribución.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento

Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no entregan antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 528-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar	10-12-2023	No se señalan.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

SO50: Sobrecorriente instantánea de fase.

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

Debido a que la falla tuvo su origen en redes de distribución, no existe claridad respecto del elemento donde se produjo el evento que afectó a las instalaciones de 23 kV de S/E Alcones, que originó la pérdida de suministro de las barras 23 kV N°1 y N°2 de la mencionada S/E. Por lo tanto, no se dispone de antecedentes que permitan dar detalles del elemento asociado.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica: Urbano/Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No se indica.

h. Comuna donde se presenta la falla

6204: Marchigüe.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12-11-2024)	Informe de 5 días (15-11-2024)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	10-11-2024	21-11-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	12-11-2024	18-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Alcones	ST Zonal	Barra N°1 23 kV	10:16	11:57
S/E Alcones	ST Zonal	Barra N°2 23 kV	10:16	11:39

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Alcones	Pichilemu / E3	Pichilemu	0.00	0.000	1	10:16	11:57	11:57
Alcones	Pichilemu / E3	Marchigüe	2.34	0.028	145	10:16	11:57	11:57
Alcones	Pichilemu / E3	Pumanque	0.66	0.008	1	10:16	11:57	11:57
Alcones	Mallermo / E1	La Estrella	0.00	0.000	2	10:16	11:39	11:39
Alcones	Mallermo / E1	Pichilemu	3.56	0.043	13502	10:16	11:39	11:39
Alcones	Mallermo / E1	Marchigüe	0.44	0.005	1325	10:16	11:39	11:39

Total: 7.00 MW 0.085 % 14976

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad 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)
Alcones	Pichilemu / E3	CGE S.A.	Regulado	0.00	1.68	1.68	0.0
Alcones	Pichilemu / E3	CGE S.A.	Regulado	2.34	1.68	1.68	3.9
Alcones	Pichilemu / E3	CGE S.A.	Regulado	0.66	1.68	1.68	1.1
Alcones	Mallermo / E1	CGE S.A.	Regulado	0.00	1.38	1.38	0.0
Alcones	Mallermo / E1	CGE S.A.	Regulado	3.56	1.38	1.38	4.9
Alcones	Mallermo / E1	CGE S.A.	Regulado	0.44	1.38	1.38	0.6

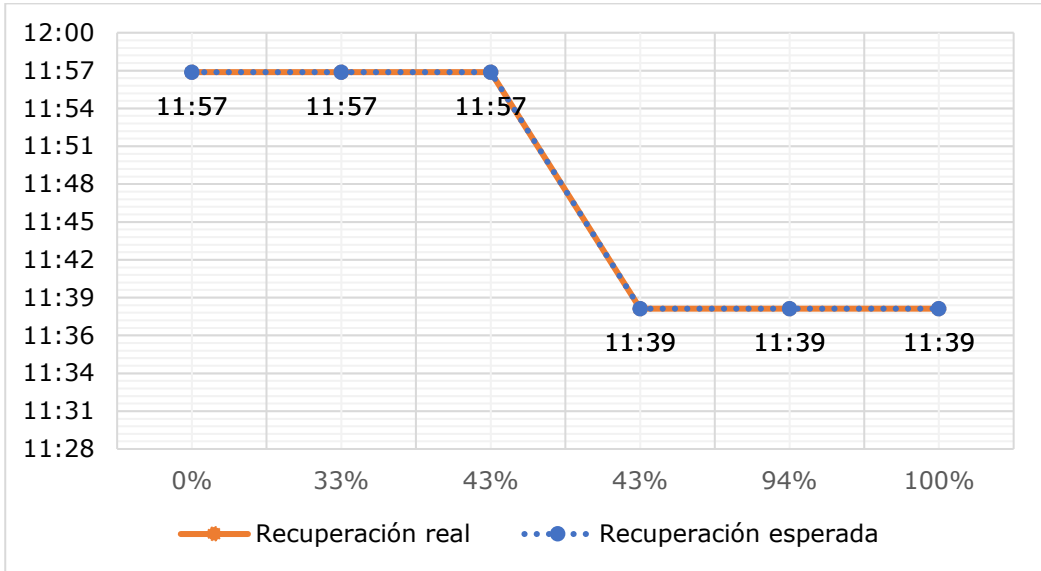
Clientes Regulados : 10.5 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 10.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observan diferencias entre los horarios de recuperación esperada y la recuperación real para los distintos consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.60	1.38	4.05
Último 20 %	1.40	1.38	1.01
100 % Total	7.00	1.38	5.06

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8226.07 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de noviembre 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 10 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Momentos previos a la falla, estaban en vigencia los mantenimientos programados detallados en las SD N°: 2024111563, 2024111564 y 2024111562, en los cuales la línea 66 kV Marchigüe - Alcones y los transformadores T1 y T2 de S/E Alcones se encontraban fuera de servicio. Las instalaciones operaban de la siguiente manera:

- Los elementos conectados aguas abajo de los paños ET1 y ET2, asociados a los transformadores T1 y T2 de S/E Alcones, se encontraban en operación.
- Las barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones y sus consumos asociados eran alimentados vía redes de distribución desde S/E Marchigüe.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

"El Domingo 10 de noviembre del 2024 a las 10:16 hrs, el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la pérdida de suministro en la barra MT de SE Alcones (23kV).

En los momentos en que ocurre la pérdida de suministros en la barra MT, ésta se encontraba alimentada desde SE Marchigüe, a través de un enmalle MT entre los alimentadores Pichilemu de SE Alcones y Peñablanca de SE Marchigüe. Debido a la realización de labores de mantenimiento que se ejecutaban en SE Alcones y LT 66kV Marchigüe - Alcones, según SD's: 2024111563, 2024111564 y 2024111562.

Personal de CGE Transmisión al momento de ser informado de la pérdida de suministros procede a paralizar las labores de mantenimiento en SE Alcones y LT 66kV Marchigüe - Alcones.

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza la apertura del 52E1 y 52E3 para la posterior recuperación los consumos del circuito Mallermeo a las 11:39 hrs y del circuito Pichilemu a las 11:57 hrs.

No hubo protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión".

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 CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas.

S/E ALCONES



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

- (*) Horario correspondiente al término de la SD N°2024111562 y registros Scada del Coordinador.

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

Se produjo la pérdida de suministro en las barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones, mientras que eran alimentadas vía redes de distribución por medio del alimentador Pichilemu de la mencionada S/E desde el alimentador Peñablanca de S/E Marchigüe. Al momento de la falla, se realizaban trabajos programados en la línea 66 kV Marchigüe - Alcones y en los transformadores 66/23 kV de S/E Alcones.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el origen de la desconexión se atribuye a la operación de protecciones en la red de distribución del alimentador Pichilemu de la mencionada S/E. Por su parte, la empresa Compañía General de Electricidad S.A. menciona que se produjo una sobrecarga por flujo inverso en la red de distribución.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 7.00 MW de consumos en S/E Alcones.

Durante este evento, no se produjo la operación de protecciones eléctricas pertenecientes al sistema de transmisión.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.:

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

Compañía General Eléctrica S.A.:

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador, se menciona que no hubo operación de protecciones eléctricas en instalaciones coordinadas del sistema de transmisión.

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 pérdida de suministro en las barras 23 kV N°1 y N°2 de S/E Alcones, mientras que eran alimentadas vía redes de distribución por medio del alimentador Pichilemu de la mencionada S/E desde el alimentador Peñablanca de S/E Marchigüe. Al momento de la falla, se realizaban trabajos programados en la línea 66 kV Marchigüe - Alcones y en los transformadores 66/23 kV de S/E Alcones.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que el origen de la desconexión se atribuye a la operación de protecciones en la red de distribución del alimentador Pichilemu de la mencionada S/E. Por su parte, la empresa Compañía General de Electricidad S.A. menciona que se produjo una sobrecarga por flujo inverso en la red de distribución.

A raíz de lo sucedido, se produjo una pérdida de aproximadamente 7.00 MW de consumos en S/E Alcones.

Junto con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se menciona que no hubo operación de protecciones eléctricas en instalaciones coordinadas del sistema de transmisión.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 10 de noviembre 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.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-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	17
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	17
MSA-1	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
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	29
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	26
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	12
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	115
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	11	11	11	11	11	11	11	11	5	4	4	4	3	3	3	4	3	4	4	11	11	11	11	11	185
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	17	17	14	14	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	197
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	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
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	53
PEHUI	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
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	19
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	11	8	7	8	7	6	7	7	6	7	8	27	27	27	27	27	433
RUCATAYO	34	34	34	25	25	27	31	34	15	12	10	11	9	9	9	10	9	10	12	38	45	45	45	34	566
CUMBRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULELFU	9	9	9	9	9	9	9	9	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	9	9	9	9	9	141
CAPULLO	11	11	11	11	11	11	11	11	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	3	11	11	11	11	11	173
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	5
LASFLORES	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
PALMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLAO	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	26
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	6	6	6	6	6	93
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	24
HIDROBONITO-MC3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	1	0	0	0	1	0	1	1	3	3	3	3	3	38
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
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	31
COLLIL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
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	67
DONGO	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

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	914	956	931	865	774	604	566	510	172	206	225	255	340	291	445	385	522	545	898	2440	2504	2223	2077	1985	21.632
PE-TCHAMMA	2	9	9	3	1	1	9	10	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	64	32	10	1	0	218
PE-SIERRAGORDA	5	7	8	8	9	11	16	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	38	12	3	1	211

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PE-VALLEDELOSIENTOS	4	3	3	3	3	3	4	4	3	0	0	10	0	0	0	0	49	0	70	76	58	37	19	7	355
PE-CERROTIGRE	2	2	1	2	4	5	3	3	1	1	0	5	0	19	19	19	19	126	148	155	106	59	27	8	732
PE-LLANOSDELVIENTO	8	5	4	2	0	0	0	2	6	11	13	13	23	25	26	29	25	28	34	72	35	25	14	7	405
PE-CALAMA	2	4	7	3	4	9	4	2	5	0	0	4	0	0	0	0	130	0	97	115	97	52	33	7	575
PE-TALTAL	17	18	16	16	16	16	19	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	10	3	3	5	186
PE-KALLPA	48	44	43	43	35	25	26	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	29	25	21	24	420
PE-HORIZONTE	153	217	209	179	137	68	99	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	22	32	44	133	1392
PE-ATACAMA	60	42	25	31	27	16	7	4	1	0	1	20	28	27	28	31	26	30	36	148	142	137	134	126	1127
PE-SARCO	49	34	39	36	30	19	19	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132	150	150	152	150	975
PE-CABOLEONES-1	33	24	21	20	16	11	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	136	139	134	129	121	791
PE-CABOLEONES-2	21	16	18	20	18	12	6	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	149	162	166	158	139	889
PE-CABOLEONES-3	28	24	26	28	24	17	12	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	160	166	165	162	154	972
PE-SANJUAN	6	4	3	5	18	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186	183	158	186	186	936
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	24	32	37	39	38	37	34	33	31	24	20	22	20	19	19	22	18	21	25	98	97	98	102	102	1008
PE-TALINAYPONIENTE	18	24	32	35	31	25	20	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	38	34	50	371
PE-TALINAYORIENTE	12	19	26	26	20	12	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61	72	70	54	383
PE-PUNTADETALCA	23	32	39	42	35	27	25	24	25	28	35	50	68	79	80	74	70	68	68	80	78	78	80	80	1289
PE-PUNTASIERRA	48	55	61	53	61	44	48	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	79	79	80	80	811
PE-LOSCURIUROS	31	44	14	13	17	20	25	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	76	77	77	78	519
PE-MONTEREDONDO	9	10	11	11	10	9	10	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	38	39	37	230
PE-PUNTAPALMERAS	9	12	14	13	11	10	8	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	37	39	40	39	273
PE-CANELA	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	13	12	12	12	78
PE-CANELA-2	11	12	12	11	10	9	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54	50	47	47	45	323
PE-TOTAL	8	9	14	11	11	9	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	39	38	40	38	271
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	5	5	6	46
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	4	5	4	3	3	3	38
PE-CARDONAL	13	6	2	0	2	6	6	3	5	3	4	4	2	1	2	2	4	5	6	10	19	28	29	28	188
PE-MANANTIALES	10	7	5	2	4	8	7	7	7	6	5	5	4	4	4	5	4	5	6	16	19	19	19	16	193
PE-LAESTRELLA	8	7	7	5	5	5	6	6	6	6	6	7	5	6	6	7	8	9	11	25	31	35	36	38	290
PE-LOSCERRILLOS	14	2	1	1	1	2	4	3	4	3	3	4	2	1	1	2	4	7	10	19	36	37	36	25	219
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PE-CAMPOLINDO	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	11	13	11	12	15	20	20	8	0	133
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	1	14
PE-NEGRETE	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	5	6	5	4	3	2	57
PE-MESAMAVIDA	7	5	5	3	3	2	1	1	1	2	3	4	6	8	10	11	10	11	11	12	10	7	5	6	145
PE-ALENA	12	10	4	2	0	0	1	1	1	0	0	0	1	5	6	7	10	15	19	24	21	15	7	3	164
PE-CUEL	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	4	3	2	23
PE-SANMATIAS	3	1	0	1	0	0	0	0	0	0	1	5	7	13	13	15	12	14	17	26	26	10	0	0	165
PE-LOMASDEDUQUECO	7	7	7	6	4	3	3	2	2	2	2	3	4	6	8	9	9	10	11	13	13	11	8	7	157
PE-LOSOLMOS	18	18	18	16	7	3	1	4	3	4	5	7	9	11	14	16	16	18	17	23	26	23	18	10	305
PE-RENAICO	9	7	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	10	7	5	62	
PE-RENAICO-2	21	18	15	11	8	5	3	2	2	3	4	7	9	13	19	24	23	26	31	37	30	24	20	14	369
PE-MALLECONORTE	10	9	7	6	4	3	2	1	1	1	3	4	6	7	9	12	17	24	29	35	29	21	15	11	266
PE-MALLECOSUR	12	10	8	6	4	2	2	1	1	2	3	4	5	6	8	11	18	24	29	35	28	21	15	11	267
PE-SANGABRIEL	24	19	15	12	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	22	31	31	29	24	16	254
PE-LAFLOR	6	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	7	6	2	57
PE-LACABANA	12	12	0	0	0	3	5	4	4	4	4	0	4	0	13	0	0	0	17	18	17	17	15	12	160
PE-TOLPANSUR	13	10	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	12	10	6	85	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PE-ELNOGAL	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	25
PE-LOSBUENOSAÍRES	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	5	4	3	2	29
PE-LAESPERANZA	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	1	1	14
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	5
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	20
PE-RAKI	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	1	1	1	27
PE-ELARREBOL	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	28
PE-AURORA	13	19	26	29	30	33	0	0	0	33	40	0	59	0	76	0	0	0	45	45	30	25	25	21	551
PE-PUELCHESUR	33	45	59	60	62	65	69	68	41	32	27	30	26	25	26	29	24	27	33	40	31	27	21	21	921
PE-SANPEDRO	8	9	10	10	11	11	10	0	0	13	14	13	14	0	13	11	0	10	10	12	11	11	10	10	220
PE-SANPEDRO-2	12	14	16	17	17	19	20	0	0	21	22	23	23	0	22	20	0	17	16	19	17	17	17	16	361

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	1	3	5	45	1642	3202	3400	3733	4127	4139	4225	4028	4101	4108	3782	3293	1547	47	3	0	0	45.431
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	42
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	6	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	0	7	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	63
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	26	21	17	19	17	16	16	19	16	18	21	4	0	0	0	0	220
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	9	12	12	0	11	11	12	12	12	11	7	1	0	0	0	0	111
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	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	5	0	5	5	5	6	5	5	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	45	119	148	152	0	151	150	148	145	136	123	80	7	0	0	0	0	1402
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	10	47	40	32	27	29	26	24	25	28	24	27	32	25	0	0	0	0	395
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	28	46	55	0	58	57	55	54	50	43	26	6	0	0	0	0	484
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	20	68	101	113	5	115	111	111	111	105	100	74	23	0	0	0	0	1054
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	21	85	105	105	0	105	105	105	105	105	105	74	11	0	0	0	0	1032
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	48	0	0	0	0	0	0	12	2	1	0	0	0	83
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	88
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	29	70	9	0	100	0	0	0	0	92	0	50	12	0	0	0	0	364
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	8	6	0	6	0	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	36
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	6	0	0	4	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	22
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	87
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	38	62	49	41	45	40	37	39	43	36	41	49	62	2	0	0	0	584
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	19	15	13	14	12	12	12	14	11	13	16	4	0	0	0	0	162
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	46	145	186	192	197	197	189	190	186	186	180	119	31	0	0	0	0	2045
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	36	14	11	9	10	9	9	10	8	10	11	10	0	0	0	0	0	156
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	67	111	87	73	80	71	67	69	78	65	74	89	108	4	1	0	0	1043
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	27	127	156	172	178	38	38	38	91	171	23	102	26	1	1	0	0	1186

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	7	69	168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112	27	0	0	0	0	383
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	49	96	76	63	69	61	58	60	67	57	64	77	29	0	0	0	0	826
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	9	16	13	11	12	10	10	10	11	10	11	13	5	0	0	0	0	140
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	88
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	17	81	31	37	109	40	40	40	87	40	104	60	10	0	0	0	0	697
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	18	14	12	13	12	11	11	13	11	12	15	40	0	0	0	0	190
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	23
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	85
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	21	94	114	116	119	121	117	121	120	115	107	76	13	0	0	0	0	1254
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	24	19	16	17	15	14	15	17	14	16	19	10	1	0	0	0	204
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	37	50	47	50	50	50	50	50	50	50	34	7	0	0	0	0	534
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	25	27	21	18	19	17	16	17	19	16	18	22	6	0	0	0	0	240
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	50	39	33	36	32	30	31	35	30	34	40	22	0	0	0	0	433
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	16	16	16	16	16	16	16	15	11	3	0	0	0	0	174
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	24	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	123	87	126	0	0	0	119	84	27	1	0	0	0	594
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	28	1	0	0	127	129	130	0	0	0	119	84	27	1	0	0	0	647
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	43	34	29	31	28	26	27	30	26	29	35	25	0	0	0	0	396
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	17
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	0	20
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	17
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	6
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	19	15	12	13	12	11	12	13	11	12	15	10	0	0	0	0	161
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	11	0	68	10	75	10	36	67	68	66	62	0	19	2	0	0	0	496
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	2	33	32	48	31	31	38	47	2	0	10	0	0	0	0	281
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	36	0	2	64	3	45	47	2	2	86	2	0	35	0	0	0	0	321
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	19	15	12	13	12	11	12	13	11	12	15	6	0	0	0	0	151
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	16	24	19	16	17	15	15	15	17	14	16	19	13	0	0	0	0	216
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	89
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	9
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	36	45	0	44	0	0	20	0	0	0	26	29	31	0	0	0	248
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	47	166	135	182	199	204	204	205	205	199	163	50	45	0	0	0	0	2005
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	106	102	80	67	74	65	62	64	72	60	69	82	98	0	0	0	0	1002
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	70	98	77	65	71	63	59	61	69	58	66	79	60	0	0	0	0	897
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	17
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	0	80
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	8	26	20	17	18	16	15	16	18	15	17	20	17	0	0	0	0	224
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
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	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	30	36	38	22	5	4	6	2	0	6	7	0	0	0	0	0	178
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	56	39	31	26	28	25	23	24	27	23	26	31	67	1	0	0	0	427
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	37	28	22	19	20	18	17	18	20	17	19	23	5	0	0	0	0	262
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	88
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	35
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	6	6	6	6	7	7	5	2	0	0	0	68
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	47
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	73
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	1	0	0	0	0	9
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	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	40
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	73
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	95
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	5	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	27	82	120	138	142	142	140	142	142	139	125	88	27	0	0	0	0	1455
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	0	5	125	125	125	125	125	125	125	0	0	5	0	0	0	0	889
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	44
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	11	23	18	15	16	14	14	14	16	13	15	18	12	0	0	0	0	198
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	96
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	0	0	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	4	4	7	1	0	0	0	0	35
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	54
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	52

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	4	3	5	1	0	0	0	0	33
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	3	4	5	1	0	0	0	0	31
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	8	9	9	9	5	1	0	0	0	0	56
PFV-OLIVIER	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	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	9	5	5	5	5	2	0	0	0	0	53
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	9	9	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	61
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	30
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
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	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
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	17
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	31
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	7	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	61
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	20	16	13	15	13	12	13	14	12	14	16	16	0	0	0	0	189
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	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSONGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	7	9	9	9	9	5	6	2	0	0	0	0	0	71
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	5	3	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ARIZTIA	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	4
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	71
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	49
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	68	0	0	0	9
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	44
PFV-ELQUEMADO	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	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIN	0	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-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	66
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	52
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LIPANGUE	0	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-ELQUEL TEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
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	2
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	7	4	1	0	0	0	0	30
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	9	9	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	7	7	8	8	6	2	0	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	6	5	3	1	0	0	0	34
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	3	3	2	1	0	0	0	15
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	50
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	8	7	8	8	6	2	0	0	0	84
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	9	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	90
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	16
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-ENAMI	0	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-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	4	7	8	6	1	0	0	0	45
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	10
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	4	4	6	8	4	1	0	0	0	44
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	5	4	5	4	5	6	3	1	0	0	0	44
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	5	3	1	0	0	0	0	26
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	7	5	1	0	0	0	89
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	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-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	37
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	20
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	9	9	5	5	5	5	1	0	0	0	50
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	17
PFV-BELENOSTILTIL	0	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-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	70
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	39
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	7	7	6	6	5	1	0	0	0	52
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	23
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	21
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	4	0	0	0	0	26

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-HUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	17	34	47	56	60	61	57	49	39	26	13	3	0	0	0	0	466
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	94
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	4	4	4	6	6	1	0	0	0	0	40
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	43
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	5	5	4	4	6	5	1	0	0	0	0	38
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	57
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	68
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	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	3	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	5	5	5	5	4	5	5	5	5	1	0	0	0	0	53
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	7	7	7	8	7	5	2	0	0	0	0	69
PFV-CHANCON	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	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	93
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	4	4	4	3	6	2	0	0	0	34
PFV-REN	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-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	95
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	3	4	5	5	6	6	5	2	0	0	0	53
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	68
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	6
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	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	68	0	0	0	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	43
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	58
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	22
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	32
PFV-EASFRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-NAN	0	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	6	8	7	5	1	0	0	0	43
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	17
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	39
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	26
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	93
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	29
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	21
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	37
PFV-HIJUELA4	0	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-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	21
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	5	6	5	5	3	1	0	0	0	40
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	82
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	50
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	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

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	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	7	8	7	6	6	2	0	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	3	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	5	4	2	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	5	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0
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	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	17	0	0	0	0	0
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	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	21	42	58	69	74	75	70	0	0	15	16	4	0	0	0	0
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	8	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	21	0	0	0	0	0
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	79
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	9	8	5	1	0	0	0	0	67
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	3	3	9	8	7	4	1	0	0	0	0	62
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	60
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	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	3	3	3	4	6	6	6	5	2	0	0	0	0	48
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-MELI	0	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-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	63
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	6	6	6	3	1	0	0	0	0	40
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PATAGUILLA	0	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-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	0	1	1	4	8	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	45
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	6	7	8	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	72
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	73
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	18
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	25
PFV-MALINKE	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-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	0	0	1	1	2	3	6	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	44
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	5	5	5	7	7	8	6	2	0	0	0	0	66
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	42
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	4	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	69
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	6	6	6	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	4	4	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	6	8	7	4	0	0	0	0	0	40
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	7	7	8	7	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	4	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-COLCHAGUA	0	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-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	5	4	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	0	1	3	3	3	3	4	2	0	0	0	0	53
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	62

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	13
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-POCILLAS	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-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	84
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAESTER	0	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-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	8	8	7	7	5	1	0	0	0	0	57
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	8	9	8	7	2	0	0	0	75
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
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	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	0	1	6	9	9	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0	86
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	25
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	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
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	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	20

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR 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
domingo, 10 de noviembre de 2024																								
Costos Operación	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130

PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	0	1	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	6	6	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	7	7	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	8	8	7	7	7	5	1	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	5	6	7	7	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
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
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	9	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

PFV-ANCAHUAL	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-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	2	1	1	2	2	0	0	0	0	19
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	22
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	1	0	1	1	0	0	0	0	6
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	7
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	94
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	92
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	4	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	47
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	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]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

10-11-2024 15-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

[illegible]

Periodo Desde: 10-11-2024 15-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67	1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 10 de noviembre 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	140	143	141	144	143	147	148	59	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	68	80	75	67		1.638
Costos Encendido/Detención	5	0	0	0	0	0	0	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	22
Costos Totales [kUSD]	145	143	141	144	143	147	148	63	32	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	24	76	80	75	67	1.661
Costo Marginal Quillota 220 kV	56,0	55,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	51,2	54,6	51,2	51,1	26,88
Pérdidas [MWh]	321	314	299	297	302	284	275	259	143	206	232	246	250	238	233	265	282	249	192	280	400	410	384	371	6.730
Consumos Propios [MWh]	233	233	233	233	233	233	233	225	224	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	202	211	211	211	211	5.136
Demanda Total [MWh]	8248	7961	7717	7511	7440	7392	7355	7311	7367	7680	8014	8234	8356	8483	8464	8348	8236	8189	8244	8676	9107	9204	8905	8548	194.991
Generación Total [MWh]	8802	8508	8249	8040	7975	7909	7863	7794	7734	8087	8447	8681	8808	8923	8898	8813	8719	8639	8637	9158	9719	9825	9500	9130	206.858

ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	67	60	58	58	58	58	58	58	58	58	60	69	69	69	69	69	1548
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	84	74	73	73	73	73	73	73	73	73	74	86	86	86	86	86	1930
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	37	33	32	32	32	32	32	32	32	32	33	38	38	38	38	38	860
LOSHIERROS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	15	21	21	21	21	175
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	20
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	255	239	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6433
PEHUENCHE-2	270	200	270	270	270	270	270	270	239	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6379
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	191	182	182	182	210	212	228	213	212	210	188	148	119	191	199	228	228	4922
COLBUN-2	172	149	162	162	162	162	223	128	165	206	227	228	228	228	228	222	139	228	119	122	128	128	152	168	4241
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	39	48	48	48	39	39	39	39	48	48	48	48	48	48	1097
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	24	32	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	771
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	10	8	8	8	8	8	9	9	9	226
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	99
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	30	35	35	30	35	35	30	30	30	30	35	35	35	35	35	35	813
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	88	88	88	30	308
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86	347
ELTORO-3	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	88	88	0	288
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	33	88	299
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	29	24	26	23	22	23	26	22	25	29	31	31	31	31	31	679
ANTUCO-1	160	80	55	139	137	80	53	160	57	80	80	53	80	80	80	137	53	80	80	91	160	160	160	126	2421
ANTUCO-2	92	146	160	80	80	132	129	99	160	137	137	142	116	159	159	80	103	137	137	160	160	160	157	160	3182
RUCUE	173	152	144	147	146	141	117	178	146	146	146	128	128	163	163	146	97	146	146	172	178	178	178	178	3635
QUILLECO	70	65	62	63	63	61	50	70	63	63	63	55	55	70	70	63	42	63	63	70	70	70	70	70	1520
LAJA1	23	20	19	20	20	19	17	23	20	20	20	18	18	22	22	20	14	20	20	23	28	28	28	26	504
RALCO-1	310	311	300	257	300	252	294	177	99	283	300	300	300	300	300	300	300	300	252	252	323	326	318	310	6764
RALCO-2	310	311	300	300	300	282	300	150	249	300	300	300	300	300	300	300	300	300	262	292	323	326	318	310	7033
PALMUCHO	0	0	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	225	225	225	225	129	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	225	225	225	225	225	3109
PANGUE-2	225	225	225	184	225	192	192	225	199	198	198	80	80	80	91	80	80	80	190	225	225	225	225	225	4173
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	78	140	77	76	76	76	76	76	76	76	76	76	77	118	140	140	140	140	2573
ANGOSTURA-2	140	140	77	77	77	77	77	110	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	140	140	102		2158
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	1051
CANUTILLAR-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
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0		50

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 10 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

0-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

0-11-2024

	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	MW/hh	MW/hh
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	6,3	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,0	6,2	6,2	6,2	6,1	6,2	6,3	6,4	6,6	6,9	7,1	7,0	7,1	7,2	7,2	7,1	7,1	156,1	7,2	6,5
PALMAR	3,9	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,9	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,1	4,0	4,0	3,9	3,9	3,8	90,1	4,1	3,8
PULEFU	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,3	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	225,7	9,5	9,4
MARIAELENA	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	4,3	0,2	0,2
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	273,5	11,4	11,4
NALCAS	4,7	4,6	4,5	4,4	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,2	4,1	4,0	3,9	3,9	4,0	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	99,2	4,7	4,1
CALLAO	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	52,5	2,4	2,2
HIDROBONITO-MC1	8,5	8,3	8,2	8,1	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	6,8	8,1	8,2	8,0	7,8	140,5	8,5	5,9
HIDROBONITO-MC2	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	1,6	1,6	39,8	1,8	1,7
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,6	2,3	2,3
RUCATAYO	35,9	32,9	30,3	28,6	28,0	28,2	28,2	23,8	16,0	15,4	15,4	15,4	16,2	16,4	16,0	15,4	15,4	15,0	15,8	28,1	38,6	39,9	39,9	39,9	594,3	39,9	24,8
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAARENA	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,4	5,6	5,9	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	136,5	6,2	5,7
ELCOLORADO	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	1,6	1,8	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	1,8	1,8	1,7	40,7	2,2	1,7
DONGO	2,4	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	61,4	2,9	2,6
COLLIL	2,7	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	2,2	2,3	2,4	2,5	2,9	3,4	3,9	6,1	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	97,6	6,6	4,1
QUELTEHUES	38,9	37,4	38,0	38,4	36,6	36,7	38,4	38,6	38,6	38,6	38,6	37,8	35,6	37,1	36,1	34,2	38,7	38,7	38,6	38,7	38,6	38,6	38,6	38,6	908,8	38,9	37,9
VOLCAN	10,9	10,0	10,1	10,7	10,7	10,7	10,8	10,8	10,9	10,9	10,3	10,2	10,2	10,2	10,4	10,9	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	258,1	11,2	10,8
GUAYACAN	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,3	10,4	10,1	3,4	1,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	3,7	10,0	10,1	10,2	10,4	136,0	10,4	5,7
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	18,7	9,1	3,0	2,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	9,1	19,7	19,8	19,8	19,8	276,4	19,8	11,5
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	15,9	15,4	15,4	15,8	16,0	15,8	15,8	15,9	15,9	16,0	16,0	15,6	15,7	15,8	14,9	15,0	15,0	15,3	15,4	15,6	15,1	15,9	16,0	16,0	375,2	16,0	15,6
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	0,7	1,4	1,4	1,4	0,8	1,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	1,3	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	1,4	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	31,4	1,5	1,3
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	1,1	1,1	1,0	0,8	0,8	0,7	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	24,5	1,1	1,0
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	70,6	3,0	2,9
PULLINQUE	20,5	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	17,6	8,3	8,3	8,1	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,8	8,4	24,6	23,8	21,9	21,6	360,3	24,6	15,0
RECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	9,0	0,4	0,4
MUCHI	0,2	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,3	0,1
LASFLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PEHUI	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	19,5	0,9	0,8
MOCHO	15,0	15,0	15,0	15,0	13,1	13,1	15,0	15,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	9,7	15,0	15,0	15,0	15,0	230,5	15,0	9,6
LICAN	16,9	16,9	16,8	16,8	16,4	16,0	16,0	15,7	6,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,5	16,9	17,1	17,2	17,0	219,7	17,2	9,1
CUMBRES	16,8	16,8	16,6	16,4	16,4	16,5	16,3	16,3	15,9	15,3	15,3	15,3	14,0	14,0	14,1	14,1	14,1	15,0	16,0	15,6	15,4	15,2	14,9	14,5	370,5	16,8	15,4
SANTAISABEL	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	7,7	0,3	0,3
LOSCORRALES-1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	68,0	2,9	2,8
LOSCORRALES-2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,0	1,0	1,0
MSA-1	2,3	0,9	0,9	1,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	65,0	3,0	2,7
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICHILONCO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,2</												

	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	MWhh	MWhh	
RALCO	616,9	599,6	586,1	544,5	557,7	543,7	538,8	307,6	469,8	302,3	299,3	262,4	207,7	219,5	212,1	293,2	280,0	279,9	490,5	422,3	584,5	625,7	634,7	636,7	10517,6	636,7	438,2	
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PANGUE	453,2	447,9	449,1	449,9	430,1	414,8	412,9	412,7	174,2	169,4	168,7	171,5	164,9	170,9	162,4	170,1	174,7	164,6	205,5	328,7	438,9	449,5	449,3	449,6	7483,4	453,2	311,8	
ANGOSTURA-1	136,0	136,0	137,0	138,0	129,0	123,0	101,0	122,0	105,0	76,0	75,0	76,0	76,0	75,0	74,0	77,0	78,0	78,0	79,0	121,0	137,0	138,0	137,0	140,0	2564,0	140,0	106,8	
ANGOSTURA-2	136,0	136,0	78,0	76,0	91,0	111,0	105,0	99,0	110,0	81,0	87,0	91,0	79,0	78,0	77,0	77,0	82,0	77,0	80,0	90,0	78,0	137,0	136,0	95,0	2287,0	137,0	95,3	
ANGOSTURA-3	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	45,0	44,0	45,0	43,0	41,0	41,0	41,0	40,0	39,0	39,0	25,0	24,0	37,0	41,0	42,0	44,0	41,0	42,0	43,0	977,0	45,0	40,7	
PE-TCHAMMA	0,0	0,9	2,9	8,1	7,9	10,2	19,0	23,0	22,0	8,7	0,0	0,9	12,9	21,5	27,3	24,6	33,0	34,8	38,3	77,8	45,1	13,3	0,3	0,0	431,9	77,8	18,0	
PE-SIERRAGORDA	0,6	2,6	4,2	6,4	7,1	3,4	3,7	9,6	9,8	1,5	0,0	5,2	14,4	28,0	27,3	23,0	23,8	25,1	26,0	69,7	45,6	13,8	0,1	0,0	350,9	69,7	14,6	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	4,2	2,2	0,5	1,3	0,7	0,1	0,7	0,6	0,0	0,1	7,2	22,5	22,2	18,5	19,2	20,0	20,7	52,8	39,9	33,7	9,9	0,1	277,0	52,8	11,5	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,3	0,0	0,0	2,3	41,2	25,6	0,0	1,1	0,8	1,9	0,6	0,0	0,0	0,6	17,2	33,5	32,0	36,0	37,5	91,8	77,7	40,7	18,8	7,7	467,3	91,8	19,5	
PE-CALAMA	0,0	2,1	7,7	1,3	3,7	5,8	8,6	6,7	4,9	0,5	0,0	0,0	7,7	22,7	40,4	33,5	34,7	37,0	38,4	97,1	89,7	58,2	20,0	0,9	521,7	97,1	21,7	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	1,3	9,9	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	19,4	30,5	61,0	46,0	118,0	118,3	64,6	38,2	15,6	0,6	526,8	118,3	22,0	
PE-TALTAL	11,4	2,5	0,3	0,2	1,2	0,0	0,0	0,6	0,1	0,2	2,6	7,9	23,9	24,6	24,8	20,3	21,1	21,7	6,1	12,2	7,2	0,0	0,0	0,0	188,8	24,8	7,9	
PE-SARCO	64,4	76,9	59,4	62,1	70,5	41,2	25,7	10,8	4,0	3,6	2,5	0,5	1,1	0,7	20,4	34,7	36,3	38,3	39,6	111,7	162,7	162,7	162,7	162,7	1355,2	162,7	56,5	
PE-HORIZONTE	60,2	43,2	30,7	22,2	21,0	18,6	13,0	20,8	28,2	22,0	27,1	7,1	28,8	70,2	72,8	69,7	70,8	94,7	98,5	75,3	49,1	19,8	1,2	2,3	967,3	98,5	40,3	
PE-KALLPA	45,6	48,4	31,4	30,8	29,6	29,6	25,8	31,9	38,3	31,3	27,2	3,2	28,0	83,9	86,1	76,9	88,7	90,2	92,9	72,2	45,8	23,1	3,7	0,3	1064,7	92,9	44,4	
PE-SANJUAN	53,3	55,8	43,9	64,1	49,6	20,4	22,0	11,8	8,9	12,7	9,1	13,5	45,1	50,7	48,9	40,3	41,6	44,5	46,5	129,5	186,5	125,1	185,5	185,3	1494,6	186,5	62,3	
PE-CABOLEONES	24,8	30,3	29,3	49,7	34,7	8,6	6,1	0,1	1,0	4,6	6,2	1,6	39,3	45,1	43,7	36,4	38,0	39,9	41,6	120,5	171,3	169,2	157,2	138,3	1237,4	171,3	51,6	
PE-CABOLEONES-2	21,7	29,5	27,3	42,3	34,4	24,6	9,4	0,4	1,3	8,2	2,9	0,9	46,0	53,5	51,8	43,1	44,7	30,4	48,3	143,7	170,6	182,0	145,7	107,0	1269,5	182,0	52,9	
PE-CABOLEONES-3	25,3	26,8	26,2	43,4	39,2	28,1	17,5	6,2	4,4	11,9	9,3	12,1	44,2	49,5	48,1	39,7	41,0	30,8	44,1	143,2	182,4	183,1	143,5	141,6	1341,6	183,1	55,9	
PE-ATACAMA	20,0	25,1	22,8	43,5	43,7	35,6	15,4	6,9	10,5	16,0	6,3	17,1	40,9	46,0	44,5	34,5	35,0	37,0	38,4	111,2	155,8	151,9	140,1	119,7	1217,9	155,8	50,7	
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	1,3	15,3	10,5	10,8	14,6	9,5	8,1	1,0	0,6	7,3	21,8	29,6	32,1	30,8	30,1	24,6	25,2	26,6	27,3	73,9	108,1	107,9	102,9	103,9	823,6	108,1	34,3	
PE-LOSURUROS	14,6	27,5	25,9	13,4	6,6	14,4	0,0	0,0	1,3	1,6	1,0	27,5	29,5	27,0	26,6	22,1	21,7	22,1	15,2	48,8	70,4	94,7	98,0	100,0	710,0	100,0	29,6	
PE-TALINAYORIENTE	4,3	26,4	22,3	18,4	1,4	3,4	0,1	0,0	2,1	9,1	5,6	5,0	15,0	22,9	22,2	18,4	19,4	19,9	16,4	50,5	84,9	82,5	74,2	77,3	601,6	84,9	25,1	
PE-TALINAYPONIENTE	5,7	23,5	22,3	26,8	18,4	24,5	9,4	0,4	8,3	10,0	15,3	18,0	18,0	16,1	15,5	12,6	13,4	14,2	14,5	37,3	59,9	59,8	56,4	54,9	554,8	59,9	23,1	
PE-PUNTA-DE-TALCA	3,8	22,1	17,5	19,2	9,4	13,4	0,8	0,6	8,1	30,4	44,6	65,5	71,8	72,5	71,0	72,7	68,1	65,4	58,2	58,4	58,4	58,4	57,9	57,9	1006,2	72,7	41,9	
PE-PUNTA-SIERRA	11,2	23,1	21,3	13,6	29,0	21,6	10,4	15,7	15,5	16,0	25,5	26,6	23,8	21,5	19,4	14,1	13,1	18,1	20,0	52,4	81,8	81,7	81,7	81,7	740,5	81,8	30,9	
PE-MONTEREDONDO	3,1	10,0	8,4	4,9	4,4	9,5	0,0	0,3	3,9	10,7	14,5	14,8	13,4	12,9	8,3	10,9	10,2	10,9	11,3	6,1	39,8	40,7	35,7	38,4	323,2	40,7	13,5	
PE-CANELA	0,3	0,4	0,0	0,3	0,4	0,4	0,5	0,4	2,5	6,4	9,8	11,3	10,8	10,3	11,6	14,3	15,3	16,0	16,2	15,8	12,1	12,9	11,5	11,5	190,9	16,2	8,0	
PE-CANELA-2	2,7	4,3	2,1	1,7	6,1	1,9	5,4	6,4	12,0	15,0	17,0	17,9	18,0	15,0	14,6	12,5	13,2	9,7	9,7	35,6	48,9	40,7	36,9	43,1	390,3	48,9	16,3	
PE-TOTORAL	9,0	5,0	3,4	1,6	3,4	2,3	4,8	8,1	10,8	12,5	13,0	13,7	13,0	12,0	11,6	9,5	9,8	10,0	10,6	30,5	42,7	41,4	39,0	39,2	356,9	42,7	14,9	
PE-PUNTAPALMERAS	3,0	6,8	3,3	4,8	8,3	4,0	3,4	11,4	13,0	15,1	13,3	13,0	12,1	12,0	11,8	9,8	9,5	10,0	10,4	30,5	44,8	44,4	40,9	44,1	379,5	44,8	15,8	
PE-UCUQUER	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,2	0,2	0,3	0,3	0,6	1,0	1,7	1,7	2,4	7,4	7,2	5,9	7,9	37,3	7,9	1,6	
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,4	0,8	1,4	1,3	2,0	6,4	7,1	7,1	7,7	35,2	7,7	1,5	
PE-LA-ESTRELLA	1,8	0,3	0,2	1,0	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	1,2	0,7	2,6	2,4	3,0	3,6	4,4	8,3	11,0	11,5	21,3	37,6	40,8	41,7	42,0	239,7	42,0	10,0	
PE-CARDONAL	0,9	2,2	0,6	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,7	1,3	1,1	2,3	2,4	1,4	2,0	4,3	4,9	6,6	6,9	9,5	20,0	23,5	24,0	24,1	138,8	24,1	5,8	
PE-MANANTIALES	0,3	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	0,3	2,2	2,6	2,5	2,6	4,7	5,3	6,5	6,8	15,0	24,9	26,2	22,5	22,0	146,2	26,2	6,1	
PE-LOS-CERRILLOS	1,1	1,3	0,1	0,0	0,6	0,6	0,2	0,1	0,1	2,3	0,8	3,2	5,0	4,2	4,3	7,1	8,5	12,0	12,5	21,5	33,0	38,3	37,4	38,0	232,1	38,3	9,7	
PE-ELMAITEN	0,4	0,2	1,7	0,2	0,0	0,0	0,8	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	1,1	2,0	2,5	3,0	3,0	4,2	3,1	2,2	1,8	1,6	30,7	4,2	1,3	
PE-LASPENAS	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,3	2,2	3,4	2,3	3,8	5,2	4,7	1,0	0,7	0,4	1,2	28,7	5,2	1,2	
PE-ALENA	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,2	1,0	0,7	2,4	6,6	20,0	20,4	15,1	17,3	18,0	18,2	16,3	10,5	6,0	6,6	4,4	165,5	20,4	6,9	
PE-CUEL	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	0,8	0,8	0,7	0,9	2,0	2,4	2,9	3,1	1,8	4,7	3,8	4,2	0,2	31,4	4,7	1,3	
PE-SAN-MATIAS	0,0	5,0	0,0	0,4	3,8	2,0	0,6	0,0	1,1	3,5	3,1	2,8	7,1	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	114,6	7,8	4,8
PE-LOS-OLMOS	14,4	9,5	3,2	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,2	0,3	1,8	2,8	8,2	11,9	15,2	16,9	16,9	17,9	18,0	20,9	17,3	3,5	1,7	3,5	184,3	20,9	7,7	
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-NEGRETE	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	1,7	1,9	2,3	3,9	7,0	8,0	8,3	6,3	4,0	0,1	0,7	0,1	484,4	8,3	2,0	
PE-LOSBUENOSAIRES	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,3	2,4	5,0	5,0	4,9	5,0	5,0	5,3	8,1	2,5	1,6	3,2	0,1	51,			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

10-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,9	2,5	3,1	3,5	3,6	3,5	3,1	2,6	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	3,6	1,2
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	9,2	18,0	17,4	16,4	15,2	14,0	13,9	11,8	11,9	13,0	10,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	154,8	18,0	6,5
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,6	8,1	10,1	9,7	9,5	9,0	8,3	8,0	7,1	7,4	7,6	7,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	104,3	10,1	4,3
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	3,7	4,9	4,6	4,5	4,2	3,7	3,6	2,9	3,1	3,3	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,9	4,9	2,0
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,3	13,3	17,0	17,4	17,0	16,2	15,0	14,7	12,5	12,5	13,0	13,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	178,3	17,4	7,4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	1,6	0,6
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	40,7	58,6	72,8	70,1	67,9	64,4	58,9	57,0	47,7	49,3	51,8	54,1	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	717,1	72,8	29,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	68,2	47,4	49,0	51,5	53,8	53,3	52,4	51,6	50,0	62,2	52,7	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	620,7	68,2	25,9
PFV-MARIALENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,4	19,5	22,2	21,0	20,7	19,5	18,7	17,6	15,0	14,9	14,6	11,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	207,9	22,2	8,7
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	56,9	60,0	60,0	78,1	73,9	124,1	106,4	79,6	70,3	61,2	54,3	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	853,7	124,1	35,6
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	32,0	62,0	63,0	63,0	60,0	60,0	57,0	51,0	44,0	43,0	43,0	43,0	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	638,4	63,0	26,6
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	13,1	17,0	16,5	16,0	15,2	14,0	13,2	11,0	11,4	12,0	12,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	166,6	17,0	6,9
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	43,6	57,7	56,3	53,2	50,6	47,1	45,5	37,3	38,6	41,0	42,6	17,0	0,0	0,0	0,0	0,0	550,1	57,7	22,9
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	40,1	51,9	64,1	61,6	60,1	56,8	54,2	52,4	42,1	43,1	46,1	47,3	18,8	0,0	0,0	0,0	0,0	638,9	64,1	26,6
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	49,4	64,4	83,7	80,7	77,2	73,8	68,5	66,9	55,2	54,2	55,0	56,5	32,4	0,0	0,0	0,0	0,0	817,9	83,7	34,1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,9	37,8	48,7	47,1	45,1	42,5	39,1	38,0	31,5	32,8	35,0	32,3	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	463,9	48,7	19,3
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	100,3	9,0	4,2
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,4	8,4	8,7	8,8	8,9	0,6	0,0	3,8	8,7	7,6	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,5	8,9	2,6
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	39,9	33,7	31,0	30,1	28,3	26,1	25,1	21,0	21,9	23,1	23,6	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	331,9	39,9	13,6
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	16,9	21,1	20,4	20,1	19,2	19,1	18,3	14,1	14,1	15,1	15,8	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	209,1	21,1	8,7
PFV-BOLEO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	39,6	42,5	42,3	40,1	37,6	35,1	34,5	28,2	27,1	27,1	27,2	13,6	0,0	0,0	0,0	0,0	413,6	42,5	17,2
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,8	8,2	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,6	8,1	6,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	93,8	8,8	3,9
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,2	22,1	29,6	29,1	28,0	26,4	24,0	23,3	19,5	19,9	21,0	22,4	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	285,5	29,6	11,9
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	13,2	17,0	16,6	16,6	15,8	14,7	14,0	11,6	11,6	12,0	12,5	8,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	167,3	17,0	7,0
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	24,2	33,0	31,7	31,0	29,3	27,1	26,1	21,5	22,3	23,0	24,2	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	317,7	33,0	13,2
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	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	0,0	0,0	0,0	11,8	1,0	0,5
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,8	8,5	7,7	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	8,5	6,9	5,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	88,4	9,0	3,7
PFV-DOIMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	43,2	58,7	56,2	54,1	51,1	47,0	45,4	38,4	39,8	42,0	43,6	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	561,8	58,7	23,4
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	5,3	6,9	6,9	6,1	6,0	6,0	5,9	5,0	5,0	5,0	5,0	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	68,9	6,9	2,9
PFV-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	11,0	12,0	16,7	31,0	45,4	56,9	64,2	67,0	36,3	0,0	4,7	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	359,2	67,0	15,0
PFV-ANDES-IB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	31,3	41,1	40,3	38,2	36,4	4,4	5,7	27,0	12,4	3,0	3,0	0,8	0,5	0,0	0,0	0,0	245,0	41,1	10,2
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	35,6	41,0	39,7	39,0	36,3	10,0	12,0	27,1	26,0	26,0	24,9	6,2	0,1	0,0	0,0	0,0	351,0	41,0	14,6
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	24,1	42,2	53,8	52,2	50,3	47,6	44,2	42,9	35,6	36,5	38,1	39,4	20,9	0,0	0,0	0,0	0,0	527,9	53,8	22,0
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,5	7,5	7,3	7,4	7,3	7,4	7,4	7,2	7,4	6,7	4,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	7,5	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	11,6	44,6	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	48,9	48,9	48,9	48,9	33,8	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	535,9	49,0	22,3
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,3	40,9	46,6	45,2	43,3	41,4	38,1	36,8	30,2	31,4	33,0	33,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	449,4	46,6	18,7
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	4,2	27,9	32,4	35,2	33,6	33,0	30,4	29,6	26,3	22,7	25,4	25,4	27,2	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	355,0	35,2	14,8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	48,4	102,0	46,5	27,4	42,4	40,5	80,9	80,8	80,9	101,3	46,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	739,7	102,0	30,8
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	2,3	7,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	9,0	4,1
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	14,1	18,0	17,4	16,7	16,1	14,3	13,9	11,9	12,2	12,6	13,0	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	175,9	18,0	7,3
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,1	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,3	0,9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,3	4,6	4,7	4,9	4,8	4,7	4,7	4,7	4,5	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	49,4	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	3,9	4,6	4,3	4,2	4,0	3,7	3,7	3,0	3,2	3,3	3,5	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,9	4,6	1,9
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	25,9	76,2	36,5	80,5	33,8	39,0	57,7	77,4	77,2	70,0	46,2	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	653,6	80,5	27,2
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	15,5	22,0	21,4	20,1	19,1	18,1	17,4	14,5	15,3	15,9	16,6	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	210,3	22,0	8,8
PFV-MALGARIDA	0,0	0,																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

10-11-2024

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	6,6	9,0	9,1	9,1	9,1	8,9	9,2	9,1	9,1	8,9	7,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,8	9,2	4,1
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	3,9	9,0	8,9	6,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	91,6	9,0	3,8
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,7	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,4	9,0	3,5
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	3,7	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	48,7	4,6	2,0
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,9	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	9,0	3,7
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	6,4	7,4	9,1	8,9	8,9	9,1	9,0	8,4	8,5	5,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	9,1	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	4,5	4,6	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,3	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	4,8	2,1
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,7	1,8	1,6	1,8	2,2	2,5	2,1	2,7	1,9	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,7	0,9
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	0,9	0,9	1,1	1,3	1,2	1,0	1,3	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,3	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	1,6	2,5	2,4	2,0	1,9	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,3	3,9	4,9	7,3	6,6	8,0	7,1	6,6	7,0	5,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	61,5	8,0	2,6
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-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	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	1,0	2,0	2,9	2,9	3,2	2,5	3,1	2,8	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	3,2	1,0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,4	0,7	1,4	1,9	2,3	1,8	1,4	1,3	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	2,3	0,6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,3	0,5	0,7	1,4	1,4	1,7	2,1	1,4	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	2,1	0,5
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,8	2,2	3,4	3,7	4,3	2,6	4,1	2,8	0,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	4,3	1,2
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,3	0,3	0,9	1,9	1,4	2,0	1,2	2,0	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	2,1	0,6
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,0	4,5	6,3	7,2	7,0	6,6	7,2	5,4	5,4	6,1	6,1	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	7,2	2,8
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,4	1,9	3,5	3,7	2,7	3,7	4,3	4,4	3,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	4,4	1,4
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	0,1	0,3	0,7	1,2	1,7	1,7	2,6	1,8	2,5	1,9	1,9	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,6	0,8
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	2,7	3,7	4,1	2,0	2,8	7,1	7,6	6,0	5,0	5,6	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	53,5	7,6	2,2
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,1	0,7	1,8	3,5	4,1	3,9	5,9	4,8	4,3	4,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	5,9	1,6
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,2	1,6	1,6	2,5	1,7	2,7	1,8	1,9	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,7	0,8
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	0,8	1,4	2,0	1,9	1,6	1,3	1,5	1,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	2,0	0,6
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,6	2,1	2,3	1,8	1,2	1,7	2,0	2,2	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,3	0,8
PFV-ALTOSDETILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	2,0	2,2	2,3	1,9	1,8	0,9	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	2,3	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	0,1	0,3	1,5	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,0	0,8
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	2,1	1,8	0,8	1,4	2,0	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	2,1	0,5
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	4,4	6,4	5,5	6,5	6,9	8,2	7,6	1,2	4,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,9	8,2	2,2
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	2,6	2,8	2,0	2,0	2,3	2,2	1,4	1,2	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,8	0,9
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,1	2,8	2,5	2,5	1,9	2,3	2,2	2,8	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,8	1,0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	6,1	9,0	8,8	6,3	6,9	6,0	7,5	9,0	8,9	7,9	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	84,4	9,0	3,5
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,8	3,6	2,9	1,1	0,0	0,0	0,0	15,9	4,8	0,7
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,9	2,8	2,8	2,2	2,6	2,3	1,8	1,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,9	0,9
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	6,4	6,9	6,8	7,8	6,1	6,3	5,3	6,1	4,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,3	7,8	2,5
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	2,3	5,0	3,9	2,8	4,8	2,8	3,6	4,7	4,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	5,0	1,6
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,3	2,2	2,3	2,3	2,2	2,0	2,2	2,0	1,8	0,5	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,1	4,7	7,2	8,3	7,5	8,2	8,8	9,0	9,0	7,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	9,0	3,1
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	0,1	0,2	0,3	1,3	1,8	2,7	2,6	2,9	2,7	2,9	2,8	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,9	1,0
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	1,2	1,0	1,2	1,1	0,7	0,9	1,0	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,2	0,4
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	1,0	1,8	2,0	1,7	2,2	2,1	2,2	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,2	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,1	1,7	1,1	2,0	1,4	1,2	1,6	1,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,1	0,7
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	6,9	6,8	1,7	0,0	1,4	5,6	8,5	8,2	6,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	50,7	8,5	2,1
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	0,4	0,4	0,6	0,5	0,6	0,4	0,1	0,0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,0	7,8	3,6	7,2	7,8	8,1	8,1	8,0	7,9	4,9	4,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,6	8,1	3,2	
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	6,6	8,2	6,9	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,5	5,9	4,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,5	8,7	3,6	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,3	2,8	2,9	2,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	3,5	1,4	
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,0	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,0	7,4	6,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93,9	9,0	3,9	
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,6	38,8	20,6	107,8	125,7	99,3	121,3	89,2	102,1	106,1	45,9	38,4	5,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	911,6	125,7	38,0	
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	27,3	15,6	23,4	32,0	30,1	28,1	26,0	18,0	18,1	17,0	17,0	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	283,8	32,0	11,8	
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	21,5	27,2	25,8	25,2	24,3	22,2	21,3	17,6	18,4	19,1	19,9	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,4	27,2	11,2	
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,1	9,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,4	9,2	4,1	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,6	0,7	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,0	0,8	
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,1	2,5	2,7	2,8	2,7	2,4	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,8	0,9	
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,1	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,7	0,9	
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,4	2,5	2,6	2,5	2,3	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,6	0,9	
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	4,1	8,4	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,2	6,9	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	8,7	3,1	
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	4,1	4,3	7,6	8,9	9,0	8,7	8,8	8,9	8,2	5,5	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,4	9,0	3,2	
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	6,4	8,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	9,0	8,1	5,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,9	9,0	3,5	
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,6	2,2	2,5	2,4	2,3	2,4	2,4	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,5	0,9	
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,0	0,9	
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	3,6	4,4	7,7	8,9	9,0	8,9	8,9	9,0	8,7	6,0	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	77,4	9,0	3,2	
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,7	3,4	5,4	7,4	6,8	5,6	7,9	6,8	4,0	4,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,2	7,9	2,3	
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,0	1,0	0,9	0,9	1,1	1,0	0,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	1,1	0,4	
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,7	2,1	3,9	4,2	4,2	4,5	4,8	4,6	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,5	4,8	1,4	
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,6	2,3	4,6	5,9	7,5	8,2	8,2	7,8	4,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,8	8,2	2,2	
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0	
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	1,0	1,6	2,4	4,6	5,9	8,2	8,9	8,9	8,7	6,7	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,5	8,9	2,5	
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	2,7	2,4	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1	
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	2,4	4,3	5,3	7,4	8,0	7,9	7,7	6,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	8,0	2,3	
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	7,1	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	6,0	6,0	6,0	6,0	5,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	83,8	9,0	3,5	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	1,2	0,3	
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	44,0	76,4	95,0	91,5	88,4	84,1	77,5	75,2	62,8	64,6	68,2	70,2	36,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	934,9	95,0	39,0	
PFV-SDGx91	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,3	0,9	0,3	
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	0,2	0,1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,4	3,0	3,3	3,3	3,4	2,9	2,4	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	3,4	1,0	
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	0,0	
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	3,9	7,5	7,5	6,2	5,8	7,0	7,4	7,0	4,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	7,5	2,5
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,6	0,7	
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	1,9	0,8	
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	1,9	0,9	
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,6	2,9	1,4	
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,5	0,5	
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	1,0	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,0	0,8	
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	5,5	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,8	5,3	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	9,0	3,2	
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	7,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	73,5	7,6	3,1	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,6	0,7	
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	4,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,3	5,7	2,4	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,8	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,7	3,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	5,9	2,4	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	3,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

10-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,9	2,3	2,3	2,4	2,0	2,3	1,8	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,4	0,8
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	1,9	0,9
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,9	3,5	4,0	8,6	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	81,8	9,0	3,4
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	2,9	1,3
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,5	0,9	0,3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	1,0	1,1	1,1	1,3	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	7,7	1,3	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,6	2,2	2,6	2,8	2,9	2,8	2,6	2,1	1,5	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,9	0,9
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,9	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	1,3	0,5
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,8	4,2	5,1	5,6	5,8	5,6	5,0	4,2	2,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	44,0	5,8	1,8
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	0,0	0,0	0,0	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-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,8	4,1	4,1	4,1	4,0	3,6	2,6	2,9	4,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	37,2	4,1	1,5
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	2,7	2,8	0,0	2,8	2,7	1,4	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,8	0,9
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	5,0	6,9	7,1	7,0	6,8	6,1	5,0	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,8	7,1	2,1
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,0	3,6	7,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,8	6,6	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,9	8,9	3,1
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	1,9	0,8
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,7	4,7	4,6	4,7	3,9	5,8	5,7	5,2	3,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	42,9	5,8	1,8
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	1,1	1,6	1,8	1,8	1,7	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	1,8	0,5
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	1,0	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,2	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	3,5	1,3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,9	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,5	1,0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,5	1,0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	5,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,7	3,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	5,9	2,4
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,4	2,4	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,6	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,7	1,0
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,8	2,8	4,6	5,6	5,8	5,6	3,9	3,6	2,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	5,8	1,7
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,1	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	5,8	8,6	8,6	8,5	8,2	8,4	8,4	8,0	6,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	8,6	3,1
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,0	1,6	2,4	2,5	1,9	2,6	2,4	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	1,6	0,6	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,2	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,4	1,6	1,5	1,5	1,7	1,9	1,9	1,4	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	1,9	0,6
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,3	4,5	6,8	8,4	8,8	8,7	8,4	8,1	6,4	4,3	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	70,1	8,8	2,9
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,3	2,2	4,6	3,6	2,0	5,7	7,5	7,3	7,2	5,7	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	56,7	7,5	2,4
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	2,3	2,8	3,4	3,3	3,7	2,9	2,2	1,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	3,7	1,1
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	0,7	0,2	0,7	1,8	3,3	4,3	3,1	3,1	4,9	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	4,9	1,2
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,0	2,7	1,2	1,1	2,3	4,8	6,0	5,1	7,3	7,0	5,5	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	47,2	7,3	2,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,1	2,9	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,9	1,1
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,6	5,6	6,5	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,2	5,9	4,9	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	66,2	6,6	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	2,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	2,5	3,4	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	33,0	3,6	1,4
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,8	1,3	2,1	2,5	2,3	1,9	2,7	2,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,7	0,8
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,1	2,0	2,2	1,9	2,4	2,4	1,6	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,4	0,7
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,5	2,8	3,8	6,1	6,3	5,7	6,6	7,5	6,8	3,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	53,6	7,5	2,2
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
PFV-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,4	1,1	1,7	2,0	1,7	1,3	2,2	1,9	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	2,2	0,6
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	2,3	1,9	1,9	1,8	2,1	2,4	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	0,8
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,8	1,2	2,0	2,4	2,4	1,9	2,7	2,2	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,7	0,8
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,7	3,7	5,5	7,5	6,7	5,7	8,1	7,1	4,2	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	59,5	8,1	2,5
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
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	1,2	1,6	1,5	1,7	1,3	1,2	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,7	0,5</

	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	
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,4	1,4	2,1	2,2	2,1	2,2	2,0	1,9	1,4	2,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,2	0,8
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	4,3	5,4	5,7	3,6	4,0	4,0	3,7	4,2	3,3	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	5,7	1,8
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,6	2,2	2,2	1,4	1,6	2,1	1,5	1,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,2	0,6
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,1	1,0	0,4	0,9	1,1	0,9	0,0	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	2,1	0,5
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,4	6,5	7,7	8,1	4,8	5,7	7,4	4,7	5,9	5,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	8,1	2,6
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,8	6,9	7,3	7,1	5,0	5,8	5,6	4,2	3,7	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,3	7,3	2,2
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,0	2,4	1,7	2,8	3,4	3,8	4,3	3,0	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,7	4,3	1,2
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	1,7	1,4	1,4	1,6	1,1	1,1	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	1,7	0,5
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	2,9	3,9	3,8	3,2	3,5	3,0	2,0	1,4	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,9	1,1
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	1,9	1,4	1,5	1,7	1,2	1,3	0,7	0,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,9	0,6
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,0	1,6	1,7	1,1	1,3	1,0	0,9	0,4	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,7	0,4
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,3	3,3	4,5	3,8	3,7	3,5	4,0	2,4	2,5	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	4,5	1,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	2,2	2,3	2,5	1,8	1,6	2,3	2,5	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,7	0,9
PMGD-PFV-HUIUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,3	2,5	2,1	2,1	1,8	1,6	2,2	2,3	2,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,5	0,9
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,8	1,2	1,3	0,9	0,9	0,9	0,7	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,3	0,4
PMGD-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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,8	2,1	2,1	1,7	1,5	1,7	1,5	2,3	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,3	0,7
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,1	2,0	1,8	1,7	1,8	2,1	1,9	2,4	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,4	0,8
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	3,8	6,9	7,0	7,0	6,9	6,6	5,4	4,2	3,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	7,0	2,3
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	3,3	4,0	3,5	3,3	3,9	3,1	3,2	3,9	3,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,0	1,5
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,2	1,5	1,0	1,6	1,7	1,9	1,7	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,2	0,6
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,1	0,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,7	28,9	33,1	34,3	34,0	31,4	29,1	28,2	23,9	24,7	26,0	23,4	8,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	335,4	34,3	14,0
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,4	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,3	1,5	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	40,0	52,3	51,5	49,8	47,9	47,7	32,7	27,4	24,7	11,1	20,9	12,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	431,0	52,3	18,0
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	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	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,1	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	6,1	8,1	5,7	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,1	9,0	3,8
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	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,3	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	4,4	4,5	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,3	2,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,2	4,6	2,0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,2	0,9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	39,0	48,0	45,8	44,9	42,2	41,9	40,0	31,2	31,9	34,0	33,7	14,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	459,4	48,0	19,1
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	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	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	3,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,0	1,3
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,4	6,2	8,0	8,0	8,8	8,9	8,5	8,8	7,2	8,3	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84,1	8,9	3,5
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	2,2	2,1	1,7	2,0	2,1	2,2	1,8	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,2	0,8
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,3	5,6	8,9	8,1	7,4	7,9	8,0	5,8	7,5	6,1	5,5	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	77,7	8,9	3,2
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	2,1	2,4	1,6	1,8	1,4	1,9	1,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	2,4	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	2,0	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,6	1,0
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,9	2,2	2,6	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	8,6	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,8	10,1	5,2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,5	0,7	2,1	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,7	1,0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,1	5,0	8,0	8,3	8,1	7,4	6,8	7,0	6,1	3,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,2	8,3	2,7
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	5,4	8,3	8,7	8,6	3,8	3,8	5,5	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	5,0	3,7	4,8	5,1	5,0	3,1	3,3	3,8	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	5,1	1,6
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,1	0,4
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,7	1,8	1,0	1,3	1,9	1,9	2,0	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,0	0,6
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	1,0	1,0	0,9	1,0	1,2	1,1	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,2	0,4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,1	1,7	1,5	1,2	1,5	1,3	1,1	1,0	0,6	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,7	0,5
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAUIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	2,7	4,4	6,1	6,9	6,2	7,3	7,6	5,7	4,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	55,2	7,6	2,3
PFV-PMGD-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	0,0	0,0	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-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,3	7,5	7,9	5,8	5,3	5,7	5,6	4,5	7,0	3,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	60,7	7,9	2,5
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,8	2,7	2,7	2,0	1,9	2,4	1,4	2,2	2,7	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,0	1,6	1,6	1,3	1,4	1,5	1,5	1,1	0,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,6	0,6
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,8	1,2	1,2	1,6	2,1	1,7	1,8	2,1	2,9	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,9	0,8
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	4,7	6,7	6,5	6,0	5,2	4,8	4,4	3,9	5,2	3,7	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	56,3	6,7	2,3
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,8	2,7	2,2	2,0	2,4	1,0	1,3	2,1	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	2,2	2,5	1,7	2,1	1,9	2,1	1,3	2,1	1,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,2	1,3	0,9	0,9	1,1	1,0	0,6	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,3	0,4
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,8	4,7	6,4	4,2	6,5	5,8	5,9	5,9	3,6	7,2	6,7	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	62,8	7,2	2,6
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	0,9	1,1	1,3	1,1	1,2	1,1	1,4	1,5	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,8	1,5	0,5
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	0,8	1,1	1,2	1,0	1,2	1,1	1,3	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	1,4	0,5
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,5	2,6	2,5	1,7	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,6	0,9
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,4	3,0	2,5	1,2	2,0	2,8	2,0	2,8	2,9	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	3,0	1,1
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,5	3,0	2,4	1,2	1,9	2,9	2,1	2,8	2,9	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	3,0	1,1
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,5	3,0	2,5	1,3	1,9	3,0	2,2	2,9	2,9	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	3,0	1,1
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	2,3	2,3	2,2	2,0	2,5	2,5	1,9	2,2	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,5	0,9
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	8,2	13,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	8,8	5,0	0,4	0,0	0,0	0,0	114,5	13,6	4,8
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,8	2,2	0,0	0,1	1,9	1,5	1,7	1,2	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,8	0,6
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	2,8	2,8	2,6	1,8	2,1	2,3	1,8	1,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,8	0,9
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,2	3,2	4,1	3,8	3,8	3,6	3,5	3,6	2,4	2,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	4,1	1,5
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	36,6	3,3	1,5
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,0	2,5	1,1	1,1	2,0	2,0	2,3	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,7	3,7	3,6	3,8	3,9	3,7	3,8	3,6	3,2	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	36,7	3,9	1,5
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	2,4	2,2	2,7	2,1	2,2	2,8	3,0	2,9	2,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	3,0	1,0
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,6	4,3	5,7	7,7	8,6	6,5	6,3	6,0	6,9	6,0	4,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	66,6	8,6	2,8
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	0,7	3,3	3,8	3,9	3,8	3,9	3,6	3,4	3,5	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	35,2	3,9	1,5
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,0	0,9
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	3,2	4,4	4,4	3,2	2,4	3,6	2,7	2,3	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	4,4	1,3
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,1	5,5	6,6	6,0	5,7	5,7	7,2	7,3	6,0	5,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	7,3	2,5
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	3,9	5,4	4,9	4,0	4,8	5,6	5,3	3,4	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	5,6	1,8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,7	4,2	6,9	2,2	0,0	0,0	3,0	5,8	5,0	3,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	36,2	6,9	1,5
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	2,5	2,6	2,4	2,1	2,2	2,1	1,0	0,9	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,6	0,8
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,2	1,7	1,7	1,9	2,0	1,8	0,9	1,6	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,5	1,4	2,7	2,3	2,1	2,8	2,6	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,8	0,9
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	4,9	6,2	4,8	6,0	6,1	5,7	5,5	6,0	8,0	8,0	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	67,4	8,0	2,8
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	5,5	5,5	4,8	5,0	7,6	5,1	5,3	5,4	7,7	6,9	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	64,1	7,7	2,7
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,8	2,0	2,2	2,1	2,2	2,3	1,9	1,1	0,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,4	1,6	1,6	2,4	2,1	2,0	2,0	2,0	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2	

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

0-11-2024

	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	DMD	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.7	7.2	7.6	7.8	7.6	4.6	0.0	2.0	1.5	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	7.8	2.0
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.5	1.9	1.4	1.5	1.4	2.4	2.4	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.5	0.9
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	3.7	3.3	6.6	6.5	5.4	6.2	3.4	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.3	6.6	1.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.4	4.2	7.9	7.8	6.6	4.6	8.5	4.3	3.3	8.7	6.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	8.7	2.8
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	2.9	4.3	0.0	1.0	6.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	6.6	0.8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	3.0	6.1	3.7	7.7	5.5	5.6	6.5	1.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	7.7	1.9
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.8	2.3	1.6	1.9	2.0	2.2	2.5	2.2	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.5	0.9
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	5.1	7.7	6.8	4.9	5.6	5.5	7.8	7.5	8.4	5.6	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.4	2.9
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.8	7.1	7.9	7.9	5.8	8.1	7.2	2.6	7.6	6.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	69.5	8.1	2.9
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	2.2	2.4	1.8	1.8	2.5	2.0	1.0	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.6	1.9	5.6	3.6	4.0	3.4	4.0	4.4	4.6	5.2	3.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.6	1.9
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	2.6	6.2	5.5	5.5	5.4	6.8	5.2	3.8	5.4	4.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.6	6.8	2.3
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.0	4.2	8.0	5.6	3.1	6.1	2.1	3.7	7.4	5.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	8.0	2.1
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	2.6	5.3	6.5	5.3	6.1	5.9	6.2	6.0	8.5	5.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	8.5	2.6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	0.7	2.5	1.5	1.2	1.4	1.6	2.0	2.0	2.2	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.4	2.5	0.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.8	8.0	8.4	8.6	8.5	5.6	4.8	2.3	5.0	5.8	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.9	8.6	2.8
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	5.1	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.2	5.2	4.8	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	5.5	2.3
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.6	2.3	2.6	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.3	2.0	3.0	2.9	2.8	1.6	2.4	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	3.0	0.9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.1	5.9	7.3	8.1	8.3	7.5	6.9	4.3	3.5	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.6	8.3	2.5
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.3	2.6	2.6	2.5	2.2	1.6	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	2.3	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0
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	0.0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.5	0.5	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	0.8	0.2
PFV-SANTANINES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.5	2.2	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.8	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.7	0.9	0.7	0.6	0.8	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.9	0.3
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	1.8	1.8	2.1	1.9	2.3	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.5	0.8
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	1.9	1.6	2.4	2.1	1.9	1.3	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.9	2.6	2.1	2.3	2.1	1.7	1.3	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.3	1.6	2.1	1.7	1.7	1.9	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	0.8	1.3	2.1	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.0	1.4	2.2	2.3	2.0	2.5	2.8	2.4	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8	0.8
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.9	5.7	4.5	4.1	3.6	3.1	2.5	2.8	1.8	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	5.7	1.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.6	1.9	1.7	1.5	1.8	2.3	1.9	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.6	0.8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.0	17.2	29.4	30.0	30.0	30.0	29.8	24.5	20.6	20.7	14.3	9.7	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	264.4	30.0	11.0
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.1	2.3	2.7	1.8	2.3	1.8	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.3	0.8
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	4.7	8.3	8.2	8.1	8.1	8.2	8.2	8.2	6.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.3	3.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	6.2	8.6	8.4	7.9	8.1	8.0	7.9	7.3	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.6	2.9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.0	6.4	9.0	9.0	8.9	8.9	8.6	8.1	7.9	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	7.3	8.5	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	7.4	5.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.3	8.9	3.8
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	3.8	5.8	7.5	8.2	7.6	8.1	9.0	9.0	8.8	6.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.8	9.0	3.2
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

0-11-2024

	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	OMAX	DMED	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	8,8	5,5	8,4	6,7	8,4	9,0	8,5	9,0	7,4	7,9	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,4	9,0	3,6
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,4	0,6	0,9	1,7	1,6	1,0	2,1	1,3	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	2,1	0,5
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,4	1,2	2,3	3,3	6,5	6,4	5,7	6,8	2,6	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,4	6,8	1,8
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,2	1,9	1,4	1,7	1,3	1,7	2,7	2,6	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	2,7	0,8
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	6,6	7,4	7,6	6,6	6,1	6,4	6,0	6,8	5,2	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61,6	7,6	2,6
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	5,4	5,4	5,4	1,4	2,6	5,4	3,1	2,2	1,1	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	5,4	1,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,0	2,8	8,1	8,3	6,9	6,0	8,7	6,1	3,4	7,9	7,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	8,7	2,9
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,9	7,7	5,8	4,9	6,1	5,9	4,6	4,5	3,5	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	55,4	7,9	2,3
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,7	2,1	2,2	2,3	2,3	1,1	0,5	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,3	0,6
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	2,0	2,1	1,9	1,8	1,9	2,4	1,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,9	2,4	0,7
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,0	2,4	1,8	1,9	2,2	1,6	1,4	0,9	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	2,4	0,6
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,2	2,5	2,6	1,4	2,4	1,3	1,4	2,2	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,6	0,8
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,4	4,0	4,2	4,6	3,1	4,3	2,6	2,5	4,3	4,3	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	38,6	4,6	1,6
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	2,0	2,1	2,5	2,8	1,3	1,4	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,8	0,8
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	5,5	6,9	5,0	7,5	7,0	6,9	7,3	4,2	8,8	7,8	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	72,9	8,8	3,0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,8	4,1	2,5	2,6	3,4	4,3	3,9	3,6	4,6	4,2	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,3	4,6	1,6
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,9	2,7	2,8	2,7	2,6	2,5	2,1	2,5	2,8	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,9	1,2
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	2,1	2,5	2,6	2,6	2,7	2,3	2,3	1,8	1,2	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,5	1,7	1,3	2,0	1,5	0,9	1,0	1,6	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,0	0,6
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,8	5,4	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,8	5,4	4,7	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	40,5	5,9	1,7
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	1,5	2,2	1,7	2,3	2,1	2,0	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,3	0,7
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,8	1,9	3,1	4,9	3,9	6,5	5,6	5,1	3,6	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,8	6,5	1,6
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,0	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,5	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,8	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	2,6	4,6	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	6,5	0,6
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,1	1,1	4,8	6,2	6,2	5,0	5,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	6,2	1,3
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,2	2,5	3,4	5,4	5,6	5,6	6,3	6,6	5,8	3,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	48,8	6,6	2,0
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,4	3,8	3,5	3,8	3,9	3,8	3,9	3,8	3,7	3,2	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	3,9	1,7
PFV-GABARDO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,2	1,8	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,4	1,2	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,6	0,7
PFV-SAN-CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	2,3	2,2	1,6	1,5	1,1	0,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,4	2,3	0,5
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,5	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,7	0,9
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,7	0,2
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,2	2,3	2,4	2,0	2,0	2,4	2,0	1,2	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,4	0,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-PAAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,7	5,9	3,9	6,8	5,7	6,1	6,6	2,7	6,5	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	58,1	6,8	2,4
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	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	0,0
BESS-SALVADOR	40,1	39,5	38,2	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	40,4	40,6	40,6	40,6	256,5	40,6	10,7	
BESS-URIBE	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	2,9	0,6	0,1	
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	8,0	8,0	8,0	32,1	8,0	1,3	
BESS-ANDES-IA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	56,8	80,1	80,1	27,7	245,3	80,1	10,2		
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	0,0
BESS-SAN-ANDRES	20,0	20,1	15,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,3	4,1	7,7	9,0	9,0	9,0	9,4	9,5	9,5	3,5	0,1	0,0	5,8	20,1	20,1	20,2	192,6	20,2	8,0		
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	26,5	1,1	
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	0,0	0,0	0,0	28,7	34,4	51,6	114,7	51,6	4,8	
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	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	1,7	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	9,4	41,6	39,5	134,5	41,6	5,6	
BESS-ANDES-IV	126,4	44,3	7,5	5,2	4,4	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	88,6	129,7	129,1	535,0	129,7	22,3		
BESS-COYA	3,1</																											

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
NORGENER-NT01_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NT02_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_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
U13_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
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	265,3	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
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	265,3	265,6	265,6	265,6	265,5	265,6	265,6	223,1	120,5	80,2	80,6	80,5	80,6	80,5	80,5	80,5	80,5	80,9	105,6	209,1	265,5	265,6	263,2	263,2	4299,6	265,6	179,1
ANGAMOS-ANG2_CAR	268,4	268,4	268,4	268,5	268,4	268,4	277,6	127,1	80,5	80,6	80,5	80,6	80,5	80,5	80,5	80,5	80,5	107,3	200,9	266,7	278,8	265,3	264,0	4350,4	278,8	181,3	
COCHRANE-CCH1_CAR	254,1	256,9	259,1	257,4	260,8	267,3	271,5	214,6	113,9	60,5	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	91,9	179,1	256,7	233,1	209,2	208,0	3877,5	271,5	161,6	
COCHRANE-CCH2_CAR	254,2	257,9	260,1	259,3	262,4	268,4	274,2	213,0	105,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,5	60,4	84,4	149,6	232,8	238,4	241,7	237,2	3884,1	274,2	161,8
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,4	24,5	23,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	24,5	2,1
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	235,8	233,7	234,4	226,5	235,8	172,7	234,5	142,0	95,0	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,0	82,1	90,6	90,0	90,0	90,0	2320,2	235,8	96,7	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-HEM_CAR	340,5	333,0	335,3	334,9	340,0	349,1	347,1	292,0	182,6	131,4	130,6	133,7	126,2	133,0	124,0	126,5	130,0	120,7	154,8	235,7	279,4	328,3	330,4	330,8	5670,0	349,1	236,3
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,2	19,2	19,3	19,3	19,3	19,3	19,4	19,1	19,4	19,3	19,1	19,1	19,4	19,4	19,2	19,2	19,2	19,3	19,2	19,2	19,3	19,3	19,1	19,1	461,8	19,4	19,2
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,																									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

10-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-11-2024

0-11-2024

	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	OMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	12.8	12.8	13.1	13.2	13.2	13.1	9.6	8.2	8.5	8.6	8.7	8.8	8.8	8.8	8.6	8.5	8.1	8.1	9.3	13.4	14.3	14.5	14.3	7.9	255.2	14.5	10.6
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	7.5	7.5	7.6	7.5	4.2	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.5	6.9	7.1	6.8	7.2	78.5	7.6	3.2
CMPPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPPCCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPTISSUE_COGEN	1.6	1.4	1.6	1.8	2.7	2.7	2.7	3.0	1.7	1.5	1.2	1.4	1.3	1.3	1.5	1.4	1.2	1.1	1.5	1.4	1.2	1.2	1.3	1.6	39.3	3.0	1.6
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	14.9	14.0	14.4	15.3	15.3	15.1	15.3	13.9	11.5	13.0	13.0	12.1	12.8	13.1	12.6	12.0	12.4	11.0	13.2	11.5	14.6	15.1	14.8	14.5	325.2	15.3	13.6
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VINALES_COGEN	32.0	32.0	32.0	28.8	16.5	7.0	6.9	7.1	7.0	7.3	7.2	7.3	7.3	6.9	6.5	6.5	7.4	7.2	6.8	7.7	20.6	22.0	22.0	21.7	333.8	32.0	13.9
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CELCO_COGEN	3.6	3.2	3.6	4.1	5.1	4.7	4.9	5.8	5.3	4.1	5.3	4.0	3.4	2.3	2.5	2.9	3.6	3.5	3.3	3.5	3.7	3.7	4.3	4.2	94.3	5.8	3.9
SAN-JAVIER-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
SAN-JAVIER-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
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	6.0	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.2	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.2	0.0	0.5	1.0	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.0	6.2	1.1	0.3
NEUVAALDEA-1_COGEN	2.4	2.8	1.6	1.6	2.0	2.4	0.4	3.0	4.4	5.4	5.2	5.1	4.9	6.0	6.3	6.4	6.5	6.4	6.4	6.0	6.3	6.2	5.9	5.7	109.2	6.5	4.5
NEUVAALDEA-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								

	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
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	1,6	2,3	8,2	8,0	5,1	5,5	6,6	5,1	4,5	3,2	4,1	1,2	1,7	2,1	1,7	2,7	4,6	3,4	4,2	6,5	5,8	11,9	2,2	3,6	105,8	11,9	4,4
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	19,7	19,8	19,1	15,5	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,2	13,7	14,1	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	16,0	19,8	20,5	361,2	20,5	15,0
VALDIVIA_COGEN	37,1	30,8	35,3	34,5	36,3	35,8	35,4	29,8	31,9	35,0	38,2	40,5	35,5	37,3	36,4	37,2	38,9	38,0	40,3	39,5	39,7	36,8	41,6	41,5	883,0	41,6	36,8
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNTAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMOLLE	1,7	1,6	1,3	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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	1,7	1,7	27,4	1,7	1,1
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	37,1	30,8	35,3	34,5	36,3	35,8	35,4	29,8	31,9	35,0	38,2	40,5	35,5	37,3	36,4	37,2	38,9	38,0	40,3	39,5	39,7	36,8	41,6	41,5	883,0	41,6	36,8
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONAJAVIERA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	8,6	8,9	7,4	6,0	8,3	8,8	9,0	8,2	8,3	7,5	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	87,2	9,0	3,6
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,5	0,3	0,1
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CIRUEILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,2	2,7	2,7	2,8	2,7	2,8	2,7	2,2	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,7	2,7	63,2	2,8	2,6
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-525,3	-572,4	-580,0	-587,8	-547,3	-523,8	-539,1	-409,0	-388,7	-429,1	-485,9	-522,1	-507,2	-524,2	-521,2	-543,6	-539,4	-545,3	-431,7	-426,0	-505,3	-506,9	-516,4	-487,4	-12165,0	-388,7	-506,9
CHANGOS->CUMBRES C2	-524,9	-572,0	-285,6	-587,5	-547,3	-523,8	-539,1	-409,4	-389,0	-429,2	-485,6	-521,6	-507,0	-524,0	-520,8	-543,1	-539,0	-544,8	-431,7	-425,9	-504,8	-506,5	-516,1	-487,2	-11865,9	-285,6	-494,4
CUMBRES->CHANGOS C1	485,6	546,1	569,7	582,5	541,8	520,1	540,6	393,5	361,0	405,3	461,8	519,1	473,6	443,5	437,7	470,8	459,4	452,4	340,2	357,1	472,7	505,3	535,0	505,3	11379,9	582,5	474,2
CUMBRES->CHANGOS C2	484,2	544,3	567,8	580,7	539,7	517,9	538,5	391,3	359,4	403,8	460,4	518,0	472,3	442,3	436,4	469,7	458,4	451,4	338,7	355,3	470,8	503,7	533,4	503,7	11341,9	580,7	472,6
TOTAL HORA.	7152,7	6975,2	6708,4	6539,0	6399,4	6325,7	6284,4	5774,1	5967,5	6370,6	6792,3	7034,6	7044,3	7377,2	7356,2	7303,3	7207,7	7172,0	6883,7	7147,6	7780,9	8029,3	7766,2	7301,4	166.694		
TOTAL HORA. SING	1834	1750	1733	1691	1752	1686	1758	1988	1960	1855	1742	1733	1741	1741	1788	1693	1698	1702	1866	1925	1868	1887	1781	1715	42.867		
TOTAL SEN	8986	8725	8441	8230	8152	8012	8042	7762	7928	8226	8535	8768	8785	9118	9144	8997	8906	8874	8749	9072	9649	9917	9527	9016	209.560		
CONS. PROPIOS	103	103	96	96	96	96	96	96	90	77	77	77	77	77	77	77	77	77	89	89	89	89	89	89	89	2.116	
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	117	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	122	122	122	122	2.893	
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1010	-1117	-1002	-1169	-1088	-1043	-1079	-802	-749	-834	-947	-1040	-980	-967	-958	-1014	-998	-997	-771	-782	-977	-1011	-1050	-992	-23.376		
PERDIDAS APROX.	168	153	146	130	127	126	122	112	123	138	154	161	165	184	183	177	173	170	167	181	205	218	200	177	3.860		
PERDIDAS APROX. SING	125	129	108	128	125	107	124	116	104	101	101	115	106	104	110	104	102	102	92	103	125	134	120	103	2.689		
DEMANDA APROX.	5872	5601	5465	5144	5088	5061	4987	4765	5005	5321	5614	5755	5822	6149	6138	6035	5959	5916	5857	6096	6510	6711	6427	6043	137.341		
DEMANDA APROX. SING	2597	2616	2505	2611	2594	2501	2591	2552	2484	2467	2471	2542	2498	2487	2519	2486	2473	2475	2418	2482	2598	2643	2570	2481	60.660		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8029,3	8029

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 10 de noviembre de 2024

10-11-2024													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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	L2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Condición de Apagamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Apagamiento	-	A	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM	Condición de Apagamiento	-	A	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsuc_quill	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_vrsuc_quill	100	RO	-	O	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_vrsuc_quill	159	N	-	O	-	RE	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	47	RO	-	O	-	RE	-	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	26	RO	-	O	-	RE	-	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
00:30:00	-	-	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
00:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PC	-	OM	control cota	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:43:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	control cota	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	FS	PCP	OM	Condición de Apagamiento	-	A	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	Condición de Apagamiento	-	A	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
00:54:00	-	-	COLMITO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	-	-	-
00:54:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:54:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	CHILQUINTA	-	-
00:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Ctx S/E Agua Santa 220/110 kV	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	-	-	-
00:54:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DF	DLC	FS	PCP	OT	Falla en la partida.	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	IF2024005085	CHILQUINTA	-	-
00:54:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	RO	LC	PC	MTP	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	L2024000199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:54:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	58	N	LC	PC	-	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	CARDONES	-	-
01:02:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
01:03:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	0	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:03:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	N	-	LC	MT	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
01:37:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	0	N	-	LC	FS	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:37:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	N	-	LC	FS	-	OM	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:42:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:42:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:44:00	-	-	LOSVENTOS_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	-	-	-
01:44:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	CHILQUINTA	-	-
01:44:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	L2024000199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:44:00	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	18	N	LC	MT	-	OM	SD 202411759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-	-	CARDONES	-	-
01:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
01:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:23:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_sinv	100	RO	-	O	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_sinv	159	N	-	O	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:23:00	-	-	ELTORO_sinv	0	-	-	-	-	-	Cambio de configuración	-	-	-	-	-	-
02:23:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
02:23:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:23:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
02:23:00	-	LAIARVE-1	LAIARVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
02:23:00	-	LAIUTARO-2	LAIUTARO-2_B11_COGEN	22	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
02:23:00	-	-	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vsign_angos	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
02:40:00	-	RALCO-2	RALCO_vsign_angos	345	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
02:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vsign_angos	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vsign_angos	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vsign_angos	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
02:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vsign_angos	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
02:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vsign_angos	40	LF	-	PC	PCP	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
03:35:00	-	-	COCHANE-COMI_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
03:35:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	91	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
03:43:00	-	-	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
03:43:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	226	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
03:46:00	-	-	PEHUENCHE	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:46:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:46:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:46:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:46:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
03:46:00	-	CEICO	CEICO_B11_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:46:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
03:46:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
03:46:00	-	NUOVAALDEA-2	NUOVAALDEA_B11+H12_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:46:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+H12_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:46:00	-	VINALES	VINALES_B11_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
03:46:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
04:20:00	-	Colocacion 2951; Ajuste : 200	CDC	0	N	-	-	-	-	Inicio Prorata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
04:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: S1TR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ACCIONA	-	-
04:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: S1TR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ACCIONA	-	-
04:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: S1TR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
04:20:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: S1TR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
04:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
04:20:00	-	PE-SANMARTIAS	PE-SANMARTIAS	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: S1TR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
04:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
04:20:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
04:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
04:20:00	-	NUOVAALDEA-1_B11_COGEN	NUOVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-
04:20:00	-	NUOVAALDEA_B11+H12_COG EN	NUOVAALDEA_B11+H12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-
04:20:00	-	NUOVAALDEA-3_COGEN	NUOVAALDEA-3_COGEN	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUCO	-	-
04:20:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
04:20:00	-	LOSHERREROS-1	LOSHERREROS-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
04:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
04:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-										

10-11-2024										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	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
04:20:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:20:00	-	OIOSOAGUA	OIOSOAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:20:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
04:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
04:20:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
04:20:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
04:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
04:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
04:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE	-	-
04:20:00	-	PE-PUELOSCHUR	PE-PUELOSCHUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE	-	-
04:20:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		HIDRO MAULE	-	-
04:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
04:20:00	-	MANAPL-2	MANAPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
04:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
04:20:00	-	UCAN-1	UCAN-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
04:20:00	-	UCAN-2	UCAN-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
04:20:00	-	ITAJA-2	ITAJA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
04:20:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
04:20:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
04:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO	-	-
04:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO	-	-
04:20:00	-	PE-EMATTEN	PE-EMATTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
04:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
04:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
04:20:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
04:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
04:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	CUMBRES	CUMBRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	BIOPICQUEUR-1	BIOPICQUEUR-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SCOTTA	-	-
04:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		SIEMENS	-	-
04:20:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		STRATRAFT	-	-
04:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
04:20:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
04:20:00	-	LARIQUERA-1	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
04:20:00	-	LARIQUERA-2	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		TINGUIRICCA ENERGIA	-	-
04:20:00	-	PE-LUCIQUEUR-2	PE-LUCIQUEUR-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		UCOQUER	-	-
04:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		UCOQUER	-	-
05:04:00	-		COCHRANE-CH1_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
05:04:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
05:40:00	-		MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
05:40:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-		ENGIE	-	-
05:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	A	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
05:56:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PP	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	A	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	S0 2024117759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-		CARDONES	-	-
06:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	S0 2024117759	S/E Agua Santa 220/110 kV	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
06:14:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DF	-	FS	-	OT	Falla en la partida #F2024005081	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	A	#F2024005081	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-			-						Finaliza Cx LT 500 kV Lo Aguirre - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
07:00:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:00:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:00:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-
07:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-
07:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
07:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM					ENLASA	-	-
07:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-		PERUENICHE	65	LF	-	MT	PCP	OM	Cambio CMG		A	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIAGAS	1	N	-	MT	-	OM			A	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-		CDC	-						Finaliza Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		KDM	-	-
07:00:00	-	MEJILONES-DEM	MEJILONES-DEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:11:00	-			-						Finaliza Cx S/E Agua Santa 220/110 kV	S/E Agua Santa 220/110 kV	-			-	-
07:11:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:17:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
07:23:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DUF	-	PP	PCP	OM			A	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	-	DRD	DLC	FS	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:36:00	-		ERNC	-						Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:36:00	-	Colocación: 3677; Ajuste: -200	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
07:36:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:36:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:36:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-				

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUITILLAR							Cambio CMG					-	-
07:36:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO INERXIA	-	-
07:36:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:36:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:36:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 111,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	LAMINA	LAMINA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	PFV-DISCOALMAGROSUR	PFV-DISCOALMAGROSUR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:36:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	170	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,3 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 150,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	RAICO-2	RAICO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PILINQUE-1	PILINQUE-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:36:00	-	PE-LOMBUENOSAIRES	PE-LOMBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-RENAJO	PE-RENAJO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-VALLELDORIENTOS	PE-VALLELDORIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PERENAIKO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-VALLELDISOL	PFV-VALLELDISOL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-MONTEDECHENDO	PE-MONTEDECHENDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	CHARQUINA-2	CHARQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	PFV-LIANDOLLEAMPLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE</		

10-11-2024														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	-	-	CANILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-CARRERAINTO	PPV-CARRERAINTO	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-SOLDESDIERTO	PPV-SOLDESDIERTO	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	LIAJVE-2 COGEN	LIAJVE-2 COGEN	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:36:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	CUMBRES	CUMBRES	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	CENTRALFEF-MC2	CENTRALFEF-MC2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PPV-ROESCONDIDO	PPV-ROESCONDIDO	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:36:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
07:36:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:36:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:36:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:36:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGIRIRICA ENERGIA	-	-
07:36:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:36:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:36:00	-	PE-LAFIOLR	PE-LAFIOLR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:38:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	0	RD	-	PS	-	OM				L2024001209 - L2024001684	ENLASA	-	-
07:47:00	-	Colocacion: 3438; Ajuste :- SSO	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:47:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:47:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PPV-ANDES1	PPV-ANDES1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
07:47:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:47:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:47:00	-	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN EN	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:47:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:47:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:47:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BERAALCO ENERGIA	-	-
07:47:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BERAALCO ENERGIA	-	-
07:47:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:47:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:47:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
07:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	99	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	109	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 190,7 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROSUR	PPV-DIEGODEALMAGROSUR	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	CIPRESIS-3	CIPRESIS-3	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	162	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 177,3 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	255	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 254,7 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: Prondístico, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION		

10-11-2024														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	-		CANUITILLAR	-						Cambio CMG					-	-
07:47:00	-	PPV-VALLEDISOLO	PPV-VALLEDISOLO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:47:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:47:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:47:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:47:00	-	PE-MONTEDEODONDO	PE-MONTEDEODONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	CHAPIQUINO-2	CHAPIQUINO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PPV-LOZUNOS	PPV-LOZUNOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:47:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
07:47:00	-	PE-CABOULENES-1	PE-CABOULENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CABOULENES-2	PE-CABOULENES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CABOULENES-3	PE-CABOULENES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-LLANODESOLVENTO	PE-LLANODESOLVENTO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-LACUZULAR	PPV-LACUZULAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-IJAMA	PPV-IJAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-VALLESCONCHIDO	PPV-VALLESCONCHIDO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:47:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:47:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	MANPL-2	MANPL-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	PLUCHEN-1	PLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:47:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:47:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:47:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:47:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:47:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:47:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:47:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:47:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
07:47:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:47:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:47:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PE-CHUQUELO	PE-CHUQUELO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-CARREASPINITO	PPV-CARREASPINITO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-DIEGOELAMAGRO	PPV-DIEGOELAMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-LAHUELTA	PPV-LAHUELTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	PPV-QUIAPULIN	PPV-QUIAPULIN	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:47:00	-	LJAJEVE-2_COGEN	LJAJEVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:47:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:47:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
07:47:00																

10-11-2024														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	-		CANUTILLAR	-	-	-	G	-	OM	Cambio CMG					-	-
08:08:00	-	PPV-EUOMERO	PPV-EUOMERO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-LOYA	PPV-LOYA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSOURKOS	PE-LOSOURKOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOZOLANOS	PE-LOZOLANOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
08:08:00	-	NUEVADEA-1_BLI_COGEN	NUEVADEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	NUEVADEA_BLI+BLI2_COG	NUEVADEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	PPV-DESGALMAGROUR	PPV-DESGALMAGROUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PEHUENCHES-1	PEHUENCHES-1	247	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 273 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PEHUENCHES-2	PEHUENCHES-2	244	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 273 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	RALCO-1	RALCO-1	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	RALCO-2	RALCO-2	249	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 233,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 233,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-GERENAGORDA	PE-GERENAGORDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LALACAXA	PPV-LALACAXA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LALACAXA-2	PPV-LALACAXA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-CAMPDOSIELSOL	PPV-CAMPDOSIELSOL	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 308,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-VALLETEROSOL	PPV-VALLETEROSOL	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-MONTEDRONDIO	PE-MONTEDRONDIO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	CHAPULINA-2	CHAPULINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-LIANDOLLEAMPLOS	PPV-LIANDOLLEAMPLOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-										

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Union	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:08:00	-	MANMPL-2	MANMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:08:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:08:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	MALLCAHUJELLO-1	MALLCAHUJELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	MALLCAHUJELLO-2	MALLCAHUJELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	COYA	COYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PE-OUQUEO	PE-OUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-PAMPACOLANORTE	PPV-PAMPACOLANORTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-ATACAMAAGLAR-2	PPV-ATACAMAAGLAR-2	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-SOLDESERTEO	PPV-SOLDESERTEO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:08:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIONCORQUE-1	RIONCORQUE-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
08:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PPV-ROSESCONDIDO	PPV-ROSESCONDIDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
08:08:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:08:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:08:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
08:10:00	-	SANSIORD-2	SANSIORD-2 TGI GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/ST G	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:29:00	-	Colocación: 3MB3, Ajuste : 700 CDC			-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
08:29:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08:29:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08:29:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:29:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:29:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
08:29:00	-	VALDIV														

09-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						
08:29:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-LOSBUNOSAIRES	PE-LOSBUNOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TAUNAUYORIENTE	PE-TAUNAUYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TAUNAUYORIENTE	PE-TAUNAUYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TATAT	PE-TATAT	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 359,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 250,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-MONTEREDONDO	PFV-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLARGA	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUICHESUR	PE-PUICHESUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-MARAFUETA	PFV-MARAFUETA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLLOSANDRES	PFV-SOLLOSANDRES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GFG	PFV-SANPEDRO-GFG	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-ELAMA	PFV-ELAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-</				

10-11-2024														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	-		CANUTILLAR							Cambio CMG					-	-
08:29:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PE-RUCATAYO	PE-RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:29:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LUQUQUER	-	-
08:29:00	-	PE-LASPEREZANA	PE-LASPEREZANA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LUQUQUER	-	-
08:29:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LUQUQUER	-	-
08:41:00	-	Colocación: 4115; Ajuste : - 400		CDC	0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PPV-EUCOMERO	PPV-EUCOMERO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PPV-UYSA	PPV-UYSA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANHC	-	-
08:41:00	-	NUEVAVALDEA-1_BLI_COGN	NUEVAVALDEA-1_BLI_COGN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	NUEVAVALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NUEVAVALDEA_BLI+BLI2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BLI_COGN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
08:41:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:41:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:41:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	136	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	247	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 273 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	242	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 247,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 272,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	RALCO-2	RALCO-2	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 274,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-FINISTERRAI	PPV-FINISTERRAI	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-SOLDUELLA	PPV-SOLDUELLA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 167,8						

10-11-2024														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	-		CANILLAR	-	-	-				Cambio CMG						
08:41:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-LACUZOSOLAR	PPV-LACUZOSOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-DONACAMEN	PPV-DONACAMEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	MANAPU-2	MANAPU-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	FLUCHEN-1	FLUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	MALCACHUELO-1	MALCACHUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	MALCACHUELO-2	MALCACHUELO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-
08:41:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-OLQUECO	PE-OLQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-DIEGODELMAGNANO	PPV-DIEGODELMAGNANO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-PAMPASOLARONORTE	PPV-PAMPASOLARONORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:41:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	RIOCOQUEQUE-1	RIOCOQUEQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:41:00	-	PPV-EPELICANO	PPV-EPELICANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:41:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:59:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	0	DND	-	FS	-	OM							
09:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_0	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				ENLASA	-	-
09:08:00	-	Colocación: 4220; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
09:08:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:08:00	-	PPV-ALMAYEDA	PPV-ALMAYEDA													

10-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:08:00	-	-	LAMINA	8	N	-	MT	-	-	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	148	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	-	SANLEMENTE	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
09:08:00	-	-	ABANICO-5	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	CPRESSES-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	CPRESSES-3	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PEHUENCHE-1	239	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 269,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PEHUENCHE-2	162	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 107,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	RAICO-2	124	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 283,1 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PILMAIQUEN-4	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PILLINQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PILLINQUE-3	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	QOISAGAGUA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	PANGUE-2	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:08:00	-	-	ABANICO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-CANELA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-LACABANA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-RIBNAO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-SERRAGORDA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-TALTAL	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-CHANARES	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-FINSTERRAI	83	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 226,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LALACAMA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SOLDEULA	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-AZABACHE	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	121	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 375,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-VALLEDESOL	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-GUANCHOI	95	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 284 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LASALINAS	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-BERNALDO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PFV-MANZANAO	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	-	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	CHAPIQUINA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PE-CALAMA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LOSORDOS	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PE-SANPEDRO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PE-SANPEDRO-2	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-CAPICORNIQ	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-COYA	58	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LLANODELLAMPIS	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SANTASABEL	47	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-ELARRAN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-LAESTRELLA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-CERRODOMINADOR	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-CONEO	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-MARIAELENA	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SONACAMEN	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SANPEDRO-GRG	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-IJAMA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-VALLEESCONDIDO	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-PULICHESUR	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-LLANOSDELVENTO	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-ELENA	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PE-ATACAMA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	-	PFV-SANTAGOSOLAR	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	-	PFV-CEME1	64	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 165,3 MW; origen: Sitr	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	-	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	-	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	-	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	-	MAMPIL-2	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-

10-11-2024														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	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
09:08:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:08:00	-	WIKOMODCHO	WIKOMODCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	CUMBRES	CUMBRES	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	CENTRALPEFO-MC2	CENTRALPEFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:08:00	-	PFV-ROSECONDO	PFV-ROSECONDO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:08:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:08:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:08:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:08:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:08:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:08:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:08:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				ENGIE	-	-
09:23:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca			-	CDC	-	-
09:23:00	-	Colocación: 157; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca			-	CDC	-	-
09:23:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:24:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes			-	CDC	-	-
09:24:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	G	-	OM	Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes			-	CDC	-	-
09:26:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:31:00	-	CDC	Ajuste Cx	0	-	-	-	-	-	F/S TG			-	ENOR	-	-
09:31:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	G	-	OM	Ajuste Cx LT 66 kV Parral - Cauquenes			-	CDC	-	-
09:47:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	P. Disp. = 25,87 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	Colocación: 4137; Ajuste: 400	CDC	0	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin			-	CDC	-	-
10:11:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-TOLRANSUR	PE-TOLRANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PFV-MALGANDA	PFV-MALGANDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:11:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:11:00	-	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:11:00	-	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COG EN	NUUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:11:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:11:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:11:00	-	CONVENTOYELIO	CONVENTOYELIO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:11:00	-	LOSHERRIROS-1	LOSHERRIROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:11:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:11:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:11:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:11:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 210,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	PFV-DIEGOMALAGROSUR	PFV-DIEGOMALAGROSUR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:11:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 254,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 248,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	RAICO-2	RAICO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM							

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUITILLAR							Cambio CMG						
10:11:00	-	PE-MONTEDEONDO	PE-MONTEDEONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-CHAPQUINA-2	PE-CHAPQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:11:00	-	PEV-LLANDDELLAMPUS	PEV-LLANDDELLAMPUS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:11:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-CERROCONFINADOR	PEV-CERROCONFINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-CONDO	PEV-CONDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-ROZADALMONTE-2	PEV-ROZADALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-ROZADALMONTE-3	PEV-ROZADALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-TONAMAMA	PE-TONAMAMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-IAMA	PEV-IAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-VALLESCONDDO	PEV-VALLESCONDDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-FUELECHESUR	PE-FUELECHESUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-ELINA	PEV-ELINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:11:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:11:00	-	PEV-CIME1	PEV-CIME1	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	PE-MAMPIL-2	PE-MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	PE-PUCHEN-1	PE-PUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	PE-AUBORNA	PE-AUBORNA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
10:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
10:11:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:11:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:11:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:11:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:11:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:11:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
10:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:11:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-CARREARPINTO	PEV-CARREARPINTO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	PEV-DIEGO DE ALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-PAMPASOLARNORTE	PEV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PE-MALLECONSUR	PE-MALLECONSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-JAIVERA	PEV-JAIVERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-SOLDELOSERITO	PEV-SOLDELOSERITO	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-DOEMEYTO	PEV-DOEMEYTO	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-MESITADELOSANDES	PEV-MESITADELOSANDES	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	PEV-QUILAPILUN	PEV-QUILAPILUN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:11:00	-	LAJAVE-3 COGEN	LAJAVE-3 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:11:00	-	HIRODONDIO	HIRODONDIO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:11:00	-	CENTRALPINTO-MC1	CENTRALPINTO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Pr					

10-11-2024														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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:57:00	-	PIV-ANDESA	PIV-ANDESA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ABE ANDES	-	-
10:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
10:57:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:57:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COG EN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:57:00	-	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:57:00	-	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:57:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSASALO ENERGÍA	-	-
10:57:00	-	LOSHERREROS-1	LOSHERREROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSASALO ENERGÍA	-	-
10:57:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:57:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:57:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	210	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	PIV-DIEGOALMAGROSUR	PIV-DIEGOALMAGROSUR	199	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:57:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	RALCO-1	RALCO-1	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	RALCO-2	RALCO-2	115	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	OSOSAGUA	OSOSAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-SURABAGADA	PE-SURABAGADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-VALLEDOSCIENTOS	PE-VALLEDOSCIENTOS	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-LALACAMA	PIV-LALACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-SOLEDILLA	PIV-SOLEDILLA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-ABZABACHE	PIV-ABZABACHE	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-CAMPOSDEL SOL	PIV-CAMPOSDEL SOL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-VALLEDISOL	PIV-VALLEDISOL	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-GUANCHI	PIV-GUANCHI	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 253 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-LASSALINAS	PIV-LASSALINAS	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:57:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PIV-LOJOS	PIV-LOJOS	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PIV-CAPICORNIO	PIV-CAPICORNIO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PIV-COYA	PIV-COYA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:57:00	-	PIV-LIANDRELLAMPUS	PIV-LIANDRELLAMPUS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-SANTASABEL	PIV-SANTASABEL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-PAMPATIGRE	PIV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-CERRODOMINADOR	PIV-CERRODOMINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-LAHUAYAC-2	PIV-LAHUAYAC-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:57:00	-	PIV-AMARILLEN	PIV-AMARILLEN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-

09-11-2024														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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:57:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTELA	-	-
10:57:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTELA	-	-
10:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:57:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-MESTIZADLOSANDES	PFV-MESTIZADLOSANDES	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
10:57:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
10:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:57:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:57:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:57:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:57:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:57:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:57:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:57:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:57:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
10:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
10:57:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-
12:00:00	-	Colocación: 4340; Ajuste: -300	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-MALAGARIDA	PFV-MALAGARIDA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:00:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:00:00	-	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:00:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:00:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:00:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	199	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 216,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	LAMINA	LAMINA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	203	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,						

09-11-2024														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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:00:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 252,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PE-MONTEDECONDO	PE-MONTEDECONDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PPV-LLANDELLAMPLOS	PPV-LLANDELLAMPLOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH(1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-MARAUELA	PPV-MARAUELA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-POZDOLMONTE-2	PPV-POZDOLMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-POZDOLMONTE-3	PPV-POZDOLMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SOLDLOSANDES	PPV-SOLDLOSANDES	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SANPEDRO-GGG	PPV-SANPEDRO-GGG	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LLANDESVIENTO	PE-LLANDESVIENTO	86	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENR CHILE	-	-
12:00:00	-	PPV-SANTAGOLOSAR	PPV-SANTAGOLOSAR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	PPV-CUEL	PPV-CUEL	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-CARMEAPINTO	PPV-CARMEAPINTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-SOLDDESERTO	PPV-SOLDDESERTO	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	LIAJAVE-1 COGEN	LIAJAVE-1 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:00:00	-	HIDROCAMOCHO	HIDROCAMOCHO	4												

10-11-2024														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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:51:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-BOLEDO-1	PE-BOLEDO-1	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	PE-ANDES4	PE-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
12:51:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:51:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:51:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:51:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:51:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:51:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:51:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:51:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:51:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	RALCO-1	RALCO-1	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	RALCO-2	RALCO-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PIUMAQUIEN-1	PIUMAQUIEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PIUMAQUIEN-4	PIUMAQUIEN-4	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PIUMAQUIEN-5	PIUMAQUIEN-5	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PULLUNQUE-1	PULLUNQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PULLUNQUE-3	PULLUNQUE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	QOZOSAGUA	QOZOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TAUNAORIENTE	PE-TAUNAORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TAUNAORIENTE	PE-TAUNAORIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-TATALLA	PE-TATALLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-CAMPODELISOL	PEV-CAMPODELISOL	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-VALLEDELISOL	PEV-VALLEDELISOL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 264.3 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:51:00	-	PEV-LLANDELLAMPUS	PEV-LLANDELLAMPUS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196.1 MW; origen: SSTR	Pror					

10-11-2024														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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
12:51:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:51:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:51:00	-	PE-PUNTASIERBA	PE-PUNTASIERBA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:51:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:51:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:51:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:51:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:51:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:51:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-CANERAPINTO	PIV-CANERAPINTO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-PAMPASOLARNORTE	PIV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-JAUVEA	PIV-JAUVEA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-SOLDADESERITO	PIV-SOLDADESERITO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-DOEMEYO	PIV-DOEMEYO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-MESTADELOSANDES	PIV-MESTADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 108.5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	PIV-QUILAPILUN	PIV-QUILAPILUN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:51:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:51:00	-	HIDROMEDIO	HIDROMEDIO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	CUMBRES	CUMBRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	RIOPOCOQUEN-1	RIOPOCOQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	CENTRALPINTO-MC1	CENTRALPINTO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
12:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:51:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:51:00	-	PIV-ROSCONDO	PIV-ROSCONDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:51:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
12:51:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:51:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:51:00	-	PIV-ELPULCANO	PIV-ELPULCANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
12:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:51:00	-	PE-CASAPARANZA	PE-CASAPARANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:51:00	-	PIV-ELENA	PIV-ELENA	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	G	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
13:21:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	inicia Cx S/E Vicuña 110/23 kV	S/E Vicuña 110/23 kV	-	-	CDC	-	-
13:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11_COGEN	MM	-	-	FS	-	MM	-	-	-	MM2024113608 - MM2024113609 MM2024113610	SANTA FE	-	-
13:52:00	-	Colocación: 4310; Ajuste :-	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTPALMERAS	PE-PUNTPALMERAS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PIV-ALMEXIA	PIV-ALMEXIA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PIV-ELKOMERO	PIV-ELKOMERO	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PIV-USYA	PIV-USYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PIV-MALGARIDA	PIV-MALGARIDA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:52:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PIV-ANDES	PIV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:52:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPC	-	-
13:52:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:52:00	-	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:52:00	-	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:52:00	-	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	VALDIVIA_B11+B12_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:52:00	-	CONVENTOVIJO	CONVENTOVIJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
13:52:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
13:52:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen:						

09-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:52:00	-	PE-LOMBINOSAURES	PE-LOMBINOSAURES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-SOLEDELLA	PPV-SOLEDELLA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 148.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 265.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:52:00	-	PPV-LLANDELLAMPLOS	PPV-LLANDELLAMPLOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:52:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CAROLINE5-1	PE-CAROLINE5-1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CAROLINE5-2	PE-CAROLINE5-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CAROLINE5-3	PE-CAROLINE5-3	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-MARIUELA	PPV-MARIUELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-SOLDOSANDRES	PPV-SOLDOSANDRES	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-LLANDELLAMENTO	PE-LLANDELLAMENTO	17	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:52:00	-	PPV-SANTIAGOOLAR	PPV-SANTIAGOOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	PPV-CHEMEL	PPV-CHEMEL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	MANAPIL-2	MANAPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:52:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:52:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:52:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:52:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	G	-	OM							

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILAR	-						Cambio CMG						
13:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIBIRCA ENERGIA	-	-
13:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
13:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:35:00	-	Colocación: 4095, Ajuste : -550	COC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COC	-	-
14:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PE-TOPANABUR	PE-TOPANABUR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:35:00	-	PFV-MESAMAYDA	PFV-MESAMAYDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PE-LOSOLLOS	PE-LOSOLLOS	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:35:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:35:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:35:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:35:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:35:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
14:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:35:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:35:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
14:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 208.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	138	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 214.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:35:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.70 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	RALCO-1	RALCO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	RALCO-2	RALCO-2	204	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PILMAQUEU-1	PILMAQUEU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:35:00	-	PE-COBILINOSARIES	PE-COBILINOSARIES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-TALNAORIENTE	PE-TALNAORIENTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-TALNAPONIENTE	PE-TALNAPONIENTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-SODELLA	PFV-SODELLA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-CAMPORISOL	PFV-CAMPORISOL	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 263.9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	OM	-	OM</							

09-11-2024														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	-	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:35:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:35:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:35:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	MAMPL-2	MAMPL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	PE-ALHONDA	PE-ALHONDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:35:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:35:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:35:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:35:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:35:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:35:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:35:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-DIEGODOLMAGRO	PFV-DIEGODOLMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-PAMPALCOANORTE	PFV-PAMPALCOANORTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-MESTIZAJESANDES	PFV-MESTIZAJESANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:35:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:35:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:35:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:35:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:35:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:35:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:35:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:35:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:35:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:35:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:40:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Irreca On Site Cables 110/25 kV	-	-	-	CDC	-	-
15:20:00	-	Colocación: 3935; Ajuste : -730	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PFV-ELOMORNO	PFV-ELOMORNO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158,7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:20:00																

09-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:20:00	-	IBLA-2	IBLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEU-1	PILMAQUEU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PILMAQUEU-4	PILMAQUEU-4	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	QOOSKAGUA	QOOSKAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:20:00	-	PE-COBLENDOASARES	PE-COBLENDOASARES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-VALLEDOSLOVENTOS	PE-VALLEDOSLOVENTOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-VALLETERISO	PFV-VALLETERISO	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-GLANCHIOI	PFV-GLANCHIOI	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 259.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PFV-MANZANAO	PFV-MANZANAO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:20:00	-	PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PFV-LOZOLLOS	PFV-LOZOLLOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-MARAFELTA	PFV-MARAFELTA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-FUELECHSUR	PE-FUELECHSUR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 168 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:20:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:20:00	-	PFV-CIMELI	PFV-CIMELI	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENEX	-	-
15:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:20:00	-	COYA	COYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-			

10-11-2024												SSCC				
Nora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUITILLAR							Cambio CMG					-	-
15:20:00	-	BUCATAYO	BUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:20:00	-	PE-LUZULNORTE	PE-LUZULNORTE	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:20:00	-	PEV-EURELIANO	PEV-EURELIANO	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:20:00	-	LA CONFLUENCIA-1	LA CONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LA CONFLUENCIA-2	LA CONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:20:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_T01+TV1_GNL_0	91	DN	DLC	PP	-	OM					ENGIE	-	-
16:00:00	-	Colocación: 3949; Ajuste : 650	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
16:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	49	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	125	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 163,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PEV-LIZA	PEV-LIZA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	86	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-LOSOURIOS	PE-LOSOURIOS	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-LOSODROS	PE-LOSODROS	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	28	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 114,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PEV-ANDES3	PEV-ANDES3	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:00:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:00:00	-	NEUVALDEA-2_BLI+H2_COGEN	NEUVALDEA-2_BLI+H2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:00:00	-	VALDIVIA_BLI+H2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+H2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
16:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:00:00	-	PULEUFU-1	PULEUFU-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:00:00	-	PULEUFU-2	PULEUFU-2	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	202	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 220,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	121	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 210,4 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	LAMINA	LAMINA				OM	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	199	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:00:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHO-1	PEHUENCHO-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHO-2	PEHUENCHO-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	RAICO-2	RAICO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO				OM	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PEV-FINISTERRAI	PEV-FINISTERRAI	54	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 252,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PEV-LALACAXAMA	PEV-LALACAXAMA	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PEV-LALACAXAMA-2	PEV-LALACAXAMA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER		

09-11-2024														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	-		CANUTILAR							Cambio CMG						-
16:09:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:09:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:09:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 236 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
16:09:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:09:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:09:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:09:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:09:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:09:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:09:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-SOLDESERBTO	PPV-SOLDESERBTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:09:00	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:09:00	-	HIDROCOMOCHO	HIDROCOMOCHO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	CUMBRES	CUMBRES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	RIOCDQUEQUEN-1	RIOCDQUEQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	CENTRALFEFO-MC2	CENTRALFEFO-MC2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:09:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:09:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:09:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:09:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:09:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:09:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:09:00	-	PPV-UZDELNORTE	PPV-UZDELNORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:09:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:09:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:09:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:09:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:09:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:19:00	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Disponible y cancelado IF 2024005085	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CHILQUINTA	-	-
16:23:00	-	Colocacion: 4201; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:23:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PE-TOPANQUI	PE-TOPANQUI	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PPV-ALMENDRA	PPV-ALMENDRA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:23:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	44	N	-	G									

09-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANUITILLAR	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
16:23:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLUMB	-	-
16:23:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 110.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	RALCO-2	RALCO-2	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondotico; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-LACABAMA	PE-LACABAMA	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	59	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 235.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 152.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Prondotico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Prondotico; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	41	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 174.3 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:23:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENLISA	-	-
16:23:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 136.3 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 159.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	43	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LAIBAYAN	PE-LAIBAYAN	26	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-POZADAMONTE-2	PFV-POZADAMONTE-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	36	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 103.6 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-FUELECHESUR	PE-FUELECHESUR	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-LLANODESLEVIENTO	PE-LLANODESLEVIENTO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-ELLENA	PFV-ELLENA	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 144.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:23:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:23:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:23:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:23:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. =						

10-11-2024														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	-		CANUTILAR	-						Cambio CMG					-	-
16:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	CENTRALESFED-MCL	CENTRALESFED-MCL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
16:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PFV-ROSECONDIDO	PFV-ROSECONDIDO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:23:00	-	PFV-NULLA	PFV-NULLA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:23:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:23:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:23:00	-	PFV-ELEPLICANO	PFV-ELEPLICANO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:23:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:23:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:23:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:24:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	64	CSE	-	G	-	EXP	Inicia maniobras de inyección al SADI				ENEL GENERACION	-	-
16:44:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI GN. B	51	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				ENGIE	-	-
17:14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN. A	113	PD	LC	EP	-	EP	Falla en proceso de partida de la TV			#2024005070	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-									Inicia maniobras de inyección al SEN					-	-
18:16:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			L2024001206- L2024000181- L2024001677- L2024001690- L2024000772	ENLASA	-	-
18:16:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024001207 - L2024001682	ENLASA	-	-
18:16:00	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM_CAR	106	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
18:16:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				AES GENER	-	-
18:16:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada				AES GENER	-	-
18:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024000416- L20233001864	AES GENER	-	-
18:16:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			L2024000732 L20233001349	AES GENER	-	-
18:16:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			L2024000769- L2024000182 - U 2024001681	ENLASA	-	-
18:18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN. B	51	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				ENGIE	-	-
18:32:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1 GN. B	91	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENGIE	-	-
18:45:00	-	Colocación: 4661; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:45:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PE-LOSQUIRINDOS	PE-LOSQUIRINDOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PE-LOSLOMOS	PE-LOSLOMOS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PFV-BOLENO-1	PFV-BOLENO-1	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANP	-	-
18:45:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:45:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:45:00	-	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:45:00	-	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-1_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:45:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:45:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:45:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:45:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:45:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
18:45:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156.3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 147.5 MW; origen: Prondotico; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:45:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 144.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 272.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 254.7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	RALCO-2	RALCO-2	158	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 263.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM							

10-11-2024										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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:45:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 323,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PPV-LUZDOROS	PPV-LUZDOROS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:45:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-LAHUAYAC-2	PPV-LAHUAYAC-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-MARAHUELM	PPV-MARAHUELM	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-POZOTALMONTE-2	PPV-POZOTALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-POZOTALMONTE-3	PPV-POZOTALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-SOLIDELOSANDES	PPV-SOLIDELOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-SANFIDON-GRG	PPV-SANFIDON-GRG	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-FUELCHESUR	PE-FUELCHESUR	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:45:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:45:00	-	PPV-CEMEL	PPV-CEMEL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	MAPUL-2	MAPUL-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	PLUCHEN-1	PLUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-
18:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:45:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:45:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:45:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PE-DIQUEO	PE-DIQUEO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-SOLIDESEBERTO	PPV-SOLIDESEBERTO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 151,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	PPV-QUILAPULIN	PPV-QUILAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:45:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:45:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:45:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:45:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:45:00	-	CUMBERES	CUMBERES	5	N											

10-11-2024														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	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
19:05:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:05:00	-	SANANORES-1	SANANORES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:05:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:05:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:05:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:05:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:05:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BSALCO ENERGÍA	-	-
19:05:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		BSALCO ENERGÍA	-	-
19:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:05:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:05:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque CF1; SSCC Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque CF1; SSCC Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	PPV-DIEGOLMAGROSUR	PPV-DIEGOLMAGROSUR	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque CF1; SSCC Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 177,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 211,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC Bloque CF1; SSCC Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	RAICO-2	RAICO-2	156	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque CF1; SSCC Bloque CF1+	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PIRAMAQUE-1	PIRAMAQUE-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PIRAMAQUE-4	PIRAMAQUE-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	QOZOSAGUA	QOZOSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALUNAORIENTE	PE-TALUNAORIENTE	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALUNAORIENTE	PE-TALUNAORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-VALLEDELOSRIENTOS	PE-VALLEDELOSRIENTOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	139	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Pronditico; SSCC Bloque CF1	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:05:00	-	PPV-LLANOSDELLAMPIS	PPV-LLANOSDELLAMPIS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207,2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAY													

10-11-2024													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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
19:05:00	-	-	CAMILAFUQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:05:00	-	-	CAMILAFUQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:05:00	-	-	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:05:00	-	-	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:05:00	-	-	PE-PUNTAISERRA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:05:00	-	-	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:05:00	-	-	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:05:00	-	-	FLORIDA2-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:05:00	-	-	FLORIDAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:05:00	-	-	FLORIDAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-	
19:05:00	-	-	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
19:05:00	-	-	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-	
19:05:00	-	-	PE-ELMATEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PE-NEGRETTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PE-DUQUECO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-PAMPACALANORTE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PE-MALLECONORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-JAVIERA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-LAHUELLA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-SOLDESDERITO	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-DOMEYKO	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-MESTIZADLESDANDES	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-QUIAPULIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:05:00	-	-	LAJAVEZ_2_COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
19:05:00	-	-	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	CUMBERES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	RIOPCOQUEUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	CENTRALFE0-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
19:05:00	-	-	PE-ALENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-GRANJA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-RIODESCONIDIDO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-WILKIA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-	
19:05:00	-	-	RUCUTAYO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19:05:00	-	-	PE-CARDONAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19:05:00	-	-	PE-MANANTIALES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19:05:00	-	-	PE-LOSERRILLOS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-LUZDESNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
19:05:00	-	-	PFV-EURELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
19:05:00	-	-	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
19:05:00	-	-	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
19:05:00	-	-	LARIQUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
19:05:00	-	-	LARIQUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-	
19:05:00	-	-	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-	
19:05:00	-	-	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-	
19:05:00	-	-	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUEU	-	-	
19:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx 5/6 Cables 110/23 kV	-	-	-	CDC	-	-	
19:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx 5/6 Vitrula 110/23 kV	-	-	-	CDC	-	-	
19:12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	CDC	-	-	
19:15:00	-	-	Colocación 5325; Ajuste 0	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19:15:00	-	-	PE-PUNTAISERRAS	PE-PUNTAISERRAS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:15:00	-	-	PE-SANGABRIEL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PE-TOLPANSUR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-ALMEYDA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-EUDOMIRO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-USUYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
19:15:00	-	-	PE-MESAMAYIDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PE-LOSQUIRUNDOS	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-BOLERO-1	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-ANDES2B	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PE-SANMATIAS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	PFV-ANDES4	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
19:15:00	-	-	SANANDRES-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANP	-	-	
19:15:00	-	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:15:00	-	-	CONVENTOVIJO	CONVENTOVIJO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-
19:15:00	-	-	LOPHEMEROS-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BSALCO ENERGIA	-	-	
19:15:00	-	-	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
19:15:00	-	-	PULUFU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
19:15:00	-	-	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-	
19:15:00	-	-	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 125.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:15:00	-	-	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:15:00	-	-	ANGOSTURA-														

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazopie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-CAMPOMOSIELLOS	PFV-CAMPOMOSIELLOS	183	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Pronditico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-CAPICORNIÑO	PFV-CAPICORNIÑO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOULEONES-1	PE-CABOULEONES-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 173.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOULEONES-2	PE-CABOULEONES-2	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 207.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOULEONES-3	PE-CABOULEONES-3	92	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-LIARRAYAN	PE-LIARRAYAN	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	MT	-	-
19:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 120.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	CARILAIQUEN-1	CARILAIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	CARILAIQUEN-2	CARILAIQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:15:00	-	COTA	COTA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:15:00	-	ITATA-2	ITATA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:15:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:15:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:15:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
19:15:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-OLQUECO	PE-OLQUECO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:15																

10-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						
19:15:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUIER	-	-
19:18:00	-	Colocación 5995; Ajuste: 600	CDC	0	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-
19:18:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:18:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:18:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:18:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:18:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:18:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:18:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:18:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:18:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:18:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
19:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 172,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:18:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 283,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	179	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 191,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	RALCO-2	RALCO-2	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	ISA-1	ISA-1	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	146	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:18:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 162,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:18:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:18:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 155,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:18:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen						

19-11-2024														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	-		CANUTILAR	-						Cambio CMG					-	-
19:18:00	-	PIV-CIME1	PIV-CIME1	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:18:00	-	PE-CIEL	PE-CIEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	106	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 164,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	121	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	PE-TOTORA	PE-TOTORA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAQUEN-1	CARILAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	CARILAQUEN-2	CARILAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	COYA	COYA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:18:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:18:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PE-DUQUEJO	PE-DUQUEJO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-CARRERAPOSITO	PIV-CARRERAPOSITO	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-DINGOSALAMARRO	PIV-DINGOSALAMARRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-JAUVEA	PIV-JAUVEA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-LAHUELLA	PIV-LAHUELLA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-ATACAMASOLAR-2	PIV-ATACAMASOLAR-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-SOLDILDESERTO	PIV-SOLDILDESERTO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-DOMEYKO	PIV-DOMEYKO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-MESEADELOSANDES	PIV-MESEADELOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	PIV-QUILAPILIN	PIV-QUILAPILIN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:18:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:18:00	-	HIRODARCOCH	HIRODARCOCH	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
19:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PIV-HOLOSCHIDIDO	PIV-HOLOSCHIDIDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:18:00	-	PIV-WILKA	PIV-WILKA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:18:00	-	RUCAIAYO	RUCAIAYO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondisco	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PE-GOSCHERILLOS	PE-GOSCHERILLOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:18:00	-	PIV-LUZDELNORTE	PIV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:18:00	-	PIV-ELPELICANO	PIV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:18:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:18:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:20:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cte LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
19:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrate LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-		CDC	-	-
19:41:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
19:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	NUBUAALDEA-3	NUBUAALDEA_BLI-BLI+BLI-3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:41:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI-BLI+BLI-3 COGEN, LUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:41:00	-	VINALES	VINALES_BLI-BLI-2 COGEN	0	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:41:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_vrtdo	35	RD	-	PC	-	OM			N	U2024002392	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES_vrtdo	20	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001465	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_vrtdo	15	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001147	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	CRICO	CRICO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:41:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:41:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:41:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vrtdo	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vrtdo	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:41:00	-	RALCO-1	RALCO_vrtdo_angos	345	RD	-	PC	-	OM			V	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	RALCO-2	RALCO_vrtdo_angos	345	RD	-	PC	-	OM			V	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	ELTORO-5	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	

10-11-2024																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	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
20:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:09:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx S/E Kimal 500/220 kv	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-
21:09:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-
21:09:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RD	-	MT	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	U2024000732	AES GENER	-	-
21:09:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	U2023001949	AES GENER	-	-
21:31:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024001206 - U2024000181 - U2024000187 - U20240001690 - U2024000772 - IF2024005070	ENLASA	-	-
21:32:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	177	PD	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21:36:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-
21:36:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RD	-	G	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	U2024000732	AES GENER	-	-
22:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:25:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Cancela IF 2024005070	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
22:26:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:26:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RD	-	MT	-	OM	-	-	-	U20240001207 - U20240001682	ENLASA	-	-
22:46:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:46:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_sinv	100	RD	-	G	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_sinv	159	N	-	G	-	RE	Cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2024000769 - U2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
22:46:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
22:46:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
22:46:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	N	U2023001288	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
22:46:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:46:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
22:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DUF	-	FS	PCP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Cancela IF 2024005070	-	-	U20240001307	ENEL GENERACION	-	-
23:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:28:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-	-	-	-
23:28:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RD	-	MT	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	U2024000732	AES GENER	-	-
23:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	G	-	OM	-	S/E Kimal 500/220 kv	-	U2023001949	AES GENER	-	-
23:50:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	CILCO	CILCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
23:50:00	-	NUYVALDEA-3	NUYVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:50:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:50:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	RD	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	RALCO-2	RALCO_vpang	345	RD	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
23:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:50:00	-	-	RALCO_vpang	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	225	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vpang	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:50:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
23:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	RD	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	40	LF	-	PC	PCP	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
23:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 10 de Noviembre 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 MC1	93.6	140.7	+50.35 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	134.5	-28.34 %	LF	PMG HP MC2	24.2	40.5	+67.23 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP MC3	37.7	55.6	+47.36 %	PMG
BESS Andes IV	572.1	535.0	-6.49 %		PMG HP Mariposas	67.9	110.0	+62.00 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	233.6	270.7	+15.88 %		PMG HP Nalcas	0.0	100.3	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	529.6	367.5	-30.61 %		PMG HP Ojos de Agua	97.1	164.0	+68.90 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	66.0	59.9	-9.33 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Pulelfu	141.0	225.4	+59.79 %	PMG
BESS Coya	144.4	72.2	-50.00 %		PMG HP Punta del Viento	70.8	70.7	-0.10 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	32.1	+33.59 %		PMG HP Renaico	103.0	131.7	+27.85 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	0.0	0.0	-		PMG HP Rio Huasco	30.8	27.4	-11.19 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	114.7	-4.55 %		PMG HP San Clemente	99.3	92.6	-6.75 %	PMG
BESS La Cabaña	96.0	26.5	-72.41 %		PMG PE La Esperanza	13.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	-	0.0	-		PMG PFV Antay	88.4	76.1	-13.97 %	PMG
BESS Salvador	206.9	256.5	+23.97 %		PMG PFV Caracas II	27.8	53.6	+93.04 %	PMG
BESS San Andrés	166.5	181.9	+9.23 %		PMG PFV Castilla	14.7	22.1	+50.61 %	PMG
BESS Tamaya	296.4	213.5	-27.97 %		PMG PFV Chercan	56.4	77.4	+37.36 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	2.9	GNP		PMG PFV De los Andes	21.3	0.0	-100.00 %	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	16.9	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	484.2	-22.41 %		PMG PFV Don Oscar	54.3	27.7	-49.01 %	PMG
HE Angostura	5782.0	5828.0	+0.79 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	5603.4	5402.9	-3.58 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG
HE Canutillar	50.0	850.0	+1600.00 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	953.9	1194.2	+25.19 %	LF	PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.6	-36.44 %	PMG, P
HE Colbún	9163.7	9245.0	+0.89 %		PMG PFV Lucas Solar	52.3	32.4	-38.14 %	PMG
HE El Toro	1241.7	1679.4	+35.25 %		PMG PFV Machicura	64.6	60.2	-6.81 %	PMG
HE Los Córdobas	0.0	0.0	-		PMG PFV North West	95.7	26.2	-72.60 %	PMG
HE Machicura	1868.1	1918.0	+2.67 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	19.1	61.6	+222.79 %	PMG
HE Pangu	7282.0	7483.4	+2.77 %	RO	PMG PFV Pataguiella	0.0	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12811.8	10247.4	(*) -20.02 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	432.6	488.7	+12.98 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.1	16.4	+48.20 %	PMG
HE Ralco	13796.8	10517.6	(*) -23.77 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.5	-14.20 %	PMG
HE Rapel	2141.6	1634.7	-23.67 %	RO, LF, DF	PMG PFV Puerto Seco	87.9	100.3	+14.05 %	PMG
HP Abanico	679.2	699.4	+2.97 %	RO	PMG PFV Quilmo	90.4	58.9	-34.82 %	PMG
HP Alfalfal	2592.6	2805.2	+8.20 %	RO	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	10.5	7.3	-30.95 %	PMG, DF
HP Ancoa	441.6	437.4	-0.94 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	20.7	79.0	+281.74 %	PMG
HP Blanco	1200.0	1293.2	+7.77 %		PMG PFV Teno Solar	72.4	53.6	-25.92 %	PMG
HP Capullo	173.3	273.5	+57.81 %		PMG PFV Venezia	28.6	19.8	-30.97 %	PMG
HP Carilafquen	158.4	262.6	+65.76 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2681.3	2677.8	-0.13 %	
HP Chapiquina	51.0	73.8	+44.78 %	
HP Convento Viejo	235.6	368.4	+56.35 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	0.0	370.5	GNP	
HP Curillínque	1930.3	1409.9	-26.96 %	
HP Digua	184.8	271.9	+47.10 %	
HP El Paso	620.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	114.9	187.6	+63.30 %	P
HP Florida II	302.6	276.4	-8.66 %	
HP Guayacán	127.2	136.0	+6.89 %	
HP Hornitos	949.0	985.9	+3.89 %	
HP Isla	1548.1	1120.4	-27.63 %	
HP Itata	158.8	181.6	+14.32 %	RO
HP Juncal	512.0	569.9	+11.31 %	
HP La Confluencia	2550.0	2691.4	+5.55 %	RO
HP La Higuera	3435.0	3736.7	+8.78 %	RO
HP La Mina	444.0	523.1	+17.82 %	MM
HP Laja I	504.0	390.6	-22.50 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	197.2	217.9	+10.49 %	
HP Lircay	285.0	491.8	+72.56 %	
HP Loma Alta	860.1	583.8	-32.12 %	
HP Los Hierros	175.0	173.0	-1.15 %	RO
HP Los Hierros II	20.0	16.4	-18.10 %	
HP Los Molles	119.9	117.4	-2.07 %	RO
HP Los Quilos	595.0	611.2	+2.72 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	110.3	132.8	+20.47 %	
HP Mampil	458.8	773.9	+68.66 %	
HP Mocho	0.0	230.5	GNP	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	657.4	1203.4	+83.06 %	
HP Providencia	30.0	56.3	+87.67 %	
HP Pullínque	480.0	360.3	-24.93 %	
HP Puntilla	375.3	375.2	-0.02 %	RO
HP Queltehues	902.9	908.8	+0.66 %	RO
HP Quilleco	1520.1	1431.0	-5.86 %	
HP Río Colorado	236.8	229.2	-3.20 %	
HP Río Picoiquén	0.0	150.3	GNP	
HP Rucatayo	566.1	594.3	+4.99 %	
HP Rucue	3634.4	3496.0	-3.81 %	RO
HP San Andrés	344.8	370.0	+7.31 %	
HP San Ignacio	813.2	835.0	+2.68 %	
HP Sauzal	2463.3	1417.8	(*) -42.45 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	252.2	222.3	-11.84 %	
HP Volcán	233.3	258.2	+10.66 %	RO
PE Alena	164.3	165.5	+0.75 %	LF
PE Atacama	1126.7	1217.9	+8.10 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER CMPC Tissue	-	39.3	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	80.1	94.3	+17.69 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.6	-	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	1.2	-	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	0.1	-	PMG, LF
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	4137.0	4299.6	+3.93 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4070.2	4350.4	+6.88 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	74.0	105.8	+42.97 %	LF
TER Arauco MAPA	720.0	954.5	+32.57 %	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
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
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	0.0	143.6	GNP	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	99.2	-17.33 %	MM
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	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3006.4	3877.5	+28.97 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3067.8	3884.1	+26.61 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	550.8	378.2	-31.33 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 1	791.3	1237.4	+56.37 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1025.0	+108.33 %	
PE Cabo Leones 2	888.6	1269.5	+42.87 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 3	972.5	1341.6	+37.96 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Calama	574.6	521.7	-9.21 %		TER Colmito Diésel	144.0	145.2	+0.84 %	
PE Campo Lindo	132.7	163.8	+23.38 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela	78.4	190.9	+143.66 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	19.8	GNP	
PE Canela 2	322.7	390.3	+20.95 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	187.5	138.8	-25.97 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	731.3	526.8	-27.96 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cuel	23.0	31.4	+36.17 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1008.2	823.6	-18.31 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	14.3	30.7	+114.73 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	1391.8	967.3	-30.50 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	419.6	1064.7	+153.73 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	159.9	179.7	+12.38 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	290.7	239.7	-17.56 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE La Flor	57.4	60.2	+4.91 %		TER Energía Pacífico	374.4	327.4	-12.57 %	LF
PE Lebu	4.5	1.1	-76.12 %		TER Escuadrón	12.0	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Llanos del Viento	404.8	467.3	+15.45 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	157.3	117.4	-25.36 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	29.3	51.5	+76.06 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	219.0	232.1	+6.00 %	P	TER Guacolda 1	1827.0	2049.9	+12.20 %	RO, LF
PE Los Cururos	518.8	710.0	+36.87 %	LF	TER Guacolda 2	1411.0	1877.7	+33.08 %	RO, LF
PE Los Olmos	304.8	184.3	-39.54 %		TER Guacolda 3	1765.5	2183.3	+23.67 %	RO
PE Malleco Norte	266.1	277.5	+4.28 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Malleco Sur	266.8	216.3	-18.92 %		TER Guacolda 5	1118.5	1179.4	+5.45 %	RO
PE Manantiales	193.0	146.2	-24.25 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	144.5	131.6	-8.93 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Monte Redondo	230.0	323.2	+40.56 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	56.5	48.4	-14.43 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	920.5	782.3	-15.01 %		TER IEM	4886.9	5670.0	+16.02 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	273.5	379.5	+38.76 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Punta Sierra	811.0	740.5	-8.69 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	1289.2	1006.2	-21.95 %	P	TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico	62.2	92.8	+49.19 %		TER Laja Energía Verde	72.0	87.8	+21.94 %	
PE Renaico II	368.8	173.9	-52.84 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Gabriel	254.3	172.0	-32.35 %		TER Lautaro II	315.0	361.2	+14.66 %	RO
PE San Juan	936.3	1494.6	+59.63 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	165.3	114.6	-30.69 %		TER Loma Los Colorados II	297.8	253.8	-14.78 %	
PE San Pedro	219.9	259.7	+18.09 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	360.7	398.2	+10.40 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sarco	975.3	1355.2	+38.96 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	211.4	350.9	+65.96 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	382.8	601.6	+57.16 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	371.1	554.8	+49.50 %		TER Los Vientos GNL	560.0	103.0	-81.61 %	RO
PE Taltal	185.8	188.8	+1.61 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	490.0	GNP	
PE Tchamma	217.4	431.9	+98.69 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	84.6	113.3	+33.87 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	271.4	356.9	+31.50 %	RO
PE Ucuquer 2	45.8	35.2	-23.16 %	
PE Valle de los Vientos	355.0	277.0	-21.96 %	
PFV Almeyda	281.1	289.8	+3.08 %	
PFV Andes Solar	173.9	68.9	-60.39 %	
PFV Andes Solar II-A	44.9	359.2	+700.66 %	
PFV Andes Solar II-B	594.2	245.0	-58.77 %	LF
PFV Andes Solar IV	646.5	351.0	-45.71 %	P
PFV Atacama Solar II	1053.7	739.7	-29.80 %	
PFV Azabache	139.5	178.3	+27.81 %	
PFV Bolero	1254.3	413.6	-67.03 %	
PFV CEME 1	1043.2	638.4	-38.81 %	LF
PFV Campos del Sol	1001.5	1257.4	+25.54 %	
PFV Capricornio	204.2	285.5	+39.82 %	DF
PFV Carrera Pinto	17.2	286.6	+1568.45 %	
PFV Cerro Dominador	23.3	331.9	+1326.43 %	
PFV Chañares	8.6	76.4	+792.06 %	LF
PFV Conejo	495.8	653.6	+31.83 %	
PFV Coya	1185.8	550.1	-53.61 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.6	86.8	+3226.44 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2004.8	1895.0	-5.48 %	
PFV Domeyko	433.3	561.8	+29.65 %	
PFV Don Humberto	466.3	123.8	-73.46 %	P
PFV Doña Antonia	188.8	40.9	-78.36 %	
PFV Doña Carmen	7.0	91.4	+1200.57 %	
PFV El Aguila	15.1	1.1	-92.52 %	
PFV El Manzano	449.4	483.3	+7.55 %	
PFV El Pelicano	43.8	283.8	+547.24 %	
PFV El Romero	888.5	911.6	+2.60 %	
PFV Elena	190.0	209.1	+10.04 %	
PFV Finis Terrae	383.4	817.9	+113.34 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	1032.0	355.0	-65.60 %	RO
PFV Guanchoi	897.0	934.9	+4.23 %	
PFV Huatacondo	484.1	535.9	+10.70 %	RO, LF
PFV Jama	57.6	152.2	+164.06 %	LF
PFV Javiera	150.8	206.4	+36.92 %	
PFV La Cruz Solar	156.3	166.6	+6.62 %	
PFV La Huayca II	54.3	78.0	+43.80 %	
PFV La Huella	198.3	269.4	+35.83 %	
PFV La Silla	1.9	16.6	+785.56 %	
PFV Lalackama	17.4	175.9	+908.89 %	
PFV Lalackama II	5.5	45.9	+732.25 %	
PFV Las Salinas	826.3	638.9	-22.68 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	224.2	308.2	+37.49 %	
PFV Los Loros	9.2	168.4	+1724.81 %	
PFV Luz del Norte	79.7	279.8	+251.02 %	
PFV Malgarida	321.4	737.3	+129.38 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	2048.2	2371.5	+15.79 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	187.0	GNP	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1105.0	1009.7	-8.63 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	461.8	+13.17 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	514.3	GNP	DF
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1500.5	2251.1	+50.02 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV María Elena	161.5	207.9	+28.76 %	
PFV Meseta de los Andes	95.4	459.4	+381.80 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	43.4	39.8	-8.23 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	161.2	210.3	+30.45 %	
PFV Pampa Tigre	240.0	317.7	+32.35 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	62.6	70.0	+11.84 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	111.4	57.5	-48.40 %	
PFV Quilapilun	73.1	335.4	+358.91 %	
PFV Rio Escondido	426.8	499.7	+17.09 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	247.6	46.9	-81.07 %	LF
PFV San Andres	177.6	50.1	-71.78 %	LF
PFV San Pedro	363.7	322.0	-11.48 %	
PFV Santa Isabel	1402.4	449.4	-67.95 %	LF
PFV Santiago	26.0	264.4	+916.34 %	
PFV Sol de Lila	396.4	527.9	+33.17 %	
PFV Sol de los Andes	216.1	214.4	-0.75 %	LF
PFV Sol del Desierto	584.0	717.1	+22.78 %	
PFV Taira	2044.8	853.7	(*) -58.25 %	P
PFV Tamango	12.9	114.5	+787.60 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1455.0	1070.4	-26.43 %	P
PFV Tamaya Solar	697.3	620.7	-10.98 %	
PFV Uribe Solar	534.2	167.3	-68.68 %	LF
PFV Usya	83.2	154.8	+86.11 %	
PFV Valle Escondido	262.2	334.3	+27.51 %	
PFV Valle del Sol	394.8	463.9	+17.51 %	
PFV Willka	220.3	290.8	+32.04 %	
PMG HP Aillin	130.2	149.5	+14.82 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	2.0	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	26.2	53.8	+105.38 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	226.0	480.0	+112.39 %	PMG
PMG HP Cipresillos	103.3	166.9	+61.52 %	PMG
PMG HP Corrales	70.6	70.6	+0.04 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	156.1	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.02 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	18.4	26.2	+42.39 %	PMG
PMG HP La Confianza	75.3	16.3	-78.36 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	38.2	-9.26 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
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	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	76.5	-63.85 %	
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	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	6.0	0.0	-100.00 %	
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	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.5	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	410.7	883.0	+114.98 %	
TER Viñales	268.4	333.8	+24.37 %	
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	-	MM
Total	188556.9	191001.3	+1.30 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.5	63.8	+2.09 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.0	22.5	-1.95 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.4	70.6	+0.30 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.4	26.5	+8.89 %
PMGD HP Caliboro	23.4	24.5	+4.88 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	69.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	67.9	86.9	+28.07 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	114.8	114.0	-0.70 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.9	-5.47 %
PMGD HP Dongo	45.7	60.0	+31.30 %
PMGD HP Donguil	4.3	4.6	+6.97 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	10.0	8.8	-11.55 %
PMGD HP El Agrio	48.5	48.4	-0.30 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	23.5	24.5	+4.04 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.1	+5.16 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	32.3	40.4	+25.07 %
PMGD HP El Diuto	56.6	55.5	-1.94 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.6	24.6	-3.93 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.6	-
PMGD HP El Toro N°2	23.5	13.9	-40.80 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	77.7	134.7	+73.43 %
PMGD HP La Bifurcada	4.4	3.2	-28.56 %
PMGD HP La Compañía II	43.9	45.4	+3.31 %
PMGD HP La Montaña	28.7	31.3	+9.02 %
PMGD HP La Montaña II	27.2	0.6	-97.87 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.5	12.4	+8.31 %
PMGD HP Las Flores	37.0	31.3	-15.41 %
PMGD HP Las Vertientes	32.2	31.6	-2.06 %
PMGD HP Los Bajos	125.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	58.4	+188.07 %
PMGD HP Los Corrales II	17.8	23.8	+34.11 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	17.0	31.1	+83.17 %
PMGD PFV Lo Miranda	23.6	27.6	+17.08 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	91.2	88.4	-3.12 %
PMGD PFV Loica	26.0	18.8	-27.62 %
PMGD PFV Loma Tendida	6.7	23.8	+253.72 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	15.8	72.4	+357.79 %
PMGD PFV Loreto	17.2	12.4	-27.85 %
PMGD PFV Los Cisnes	41.2	47.9	+16.39 %
PMGD PFV Los Gorriones	25.7	21.6	-15.79 %
PMGD PFV Los Jotes	8.8	24.9	+184.59 %
PMGD PFV Los Lagos	5.5	13.5	+145.82 %
PMGD PFV Los Libertadores	32.3	31.8	-1.42 %
PMGD PFV Los Lirios	52.4	47.2	-9.94 %
PMGD PFV Los Magnolios	15.3	23.5	+54.03 %
PMGD PFV Los Molinos	75.2	74.9	-0.44 %
PMGD PFV Los Nogales	16.9	48.4	+186.50 %
PMGD PFV Los Paltos	22.2	20.7	-6.94 %
PMGD PFV Los Patos	20.5	14.8	-27.71 %
PMGD PFV Los Perales	10.0	18.1	+81.41 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.1	10.1	-28.62 %
PMGD PFV Los Tauretes	25.9	27.1	+4.63 %
PMGD PFV Los Tilos	23.3	33.4	+43.55 %
PMGD PFV Los Tordos	54.1	32.7	-39.48 %
PMGD PFV Luce Solar	17.4	14.5	-16.67 %
PMGD PFV Luders	18.3	19.8	+8.09 %
PMGD PFV Lumbreras	17.9	17.3	-3.68 %
PMGD PFV Luna	16.9	15.3	-9.35 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.0	21.4	-14.49 %
PMGD PFV Macao	17.5	87.6	+399.98 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.83 %
PMGD PFV Maikono	6.1	18.5	+206.45 %
PMGD PFV Maimalicán	70.8	54.5	-23.04 %
PMGD PFV Maitenlahue	6.6	15.9	+142.90 %
PMGD PFV Malaquita II	97.4	91.6	-5.96 %
PMGD PFV Malinke	8.2	11.9	+44.46 %
PMGD PFV Malloco	17.7	19.8	+12.17 %
PMGD PFV Malvilla	11.5	18.3	+58.46 %
PMGD PFV Manao	21.3	27.2	+28.07 %
PMGD PFV Mandinga	29.0	37.2	+28.10 %
PMGD PFV Marambio	9.6	14.9	+55.95 %
PMGD PFV Marañón	95.5	88.1	-7.71 %
PMGD PFV Marchigue II	68.8	50.7	-26.24 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.5	18.6	+311.28 %
PMGD PFV Marín	18.3	22.5	+23.11 %
PMGD PFV María Dolores	89.2	7.5	-91.59 %
PMGD PFV María Pinto	15.8	18.9	+19.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	18.1	19.6	+7.95 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.1	-1.31 %
PMGD HP MSA-I	41.7	64.3	+54.40 %
PMGD HP Maisán	4.9	5.0	+1.86 %
PMGD HP Mallarauco	46.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.3	-
PMGD HP Melo	45.2	48.3	+6.89 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.2	9.3	+194.15 %
PMGD HP Muchi	3.9	5.0	+28.54 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.2	+7.40 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	0.0	90.1	-
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	15.8	19.5	+23.58 %
PMGD HP Pichilonco	19.7	25.0	+26.97 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	7.7	7.6	-2.51 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.2	11.0	-1.54 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	41.8	35.1	-16.13 %
PMGD HP Río Mulchén	22.9	25.3	+10.52 %
PMGD HP Río Trueno	48.9	56.9	+16.18 %
PMGD HP Santa Elena	15.6	48.4	+211.09 %
PMGD HP Santa Isabel	12.0	7.7	-35.82 %
PMGD HP Santa Rosa	11.0	11.7	+6.42 %
PMGD HP Sauce Andes	11.3	12.6	+11.44 %
PMGD HP Trailelfú	17.2	39.7	+130.99 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	52.5	47.8	-9.00 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.5	+0.36 %
PMGD PE El Arrebol	27.7	9.7	-65.08 %
PMGD PE El Nogal	25.3	29.4	+16.08 %
PMGD PE Huajache	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	22.2	32.3	+45.30 %
PMGD PE Lebu III	14.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	27.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	37.6	17.1	-54.39 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	21.0	53.5	+154.66 %
PMGD PFV Albatros	3.2	8.7	+172.48 %
PMGD PFV Albor Solar	56.8	38.6	-32.03 %
PMGD PFV Alcaldesa	62.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alcon Solar	18.2	44.8	+146.48 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	29.0	+791.38 %
PMGD PFV Alhué	41.6	37.3	-10.28 %
PMGD PFV Alianza	-	0.0	-
PMGD PFV Alicahue	29.9	22.0	-26.56 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.8	13.8	+0.15 %
PMGD PFV Alto Solar	18.9	15.5	-17.99 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.4	14.1	+13.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	61.9	44.1	-28.77 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	20.0	14.4	-28.14 %
PMGD PFV Mercurio Sur	30.3	24.8	-18.30 %
PMGD PFV Milán A	28.9	18.8	-34.97 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.2	21.2	-15.83 %
PMGD PFV Mostazal	53.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	78.9	57.2	-27.50 %
PMGD PFV Mutupín	52.6	56.4	+7.13 %
PMGD PFV Nahuén	70.0	64.9	-7.31 %
PMGD PFV Nan	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.2	18.7	-2.51 %
PMGD PFV Newentun	15.7	40.2	+155.99 %
PMGD PFV Nihue	5.9	17.7	+199.83 %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	30.0	27.6	-8.03 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.52 %
PMGD PFV Olivier	24.7	24.4	-1.50 %
PMGD PFV Olivillo	33.6	42.9	+27.72 %
PMGD PFV Orion	22.7	19.4	-14.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.7	23.2	+47.77 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	84.0	77.7	-7.56 %
PMGD PFV PAS1	71.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	62.0	86.4	+39.28 %
PMGD PFV PSF Horizonte	46.7	57.6	+23.35 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	6.4	18.9	+194.25 %
PMGD PFV Pachira	95.7	66.6	-30.38 %
PMGD PFV Paillihue	46.8	54.6	+16.58 %
PMGD PFV Paine	94.9	49.8	-47.50 %
PMGD PFV Palto Sunlight	25.8	69.3	+169.10 %
PMGD PFV Pama	16.8	7.6	-54.70 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	46.4	27.2	-41.32 %
PMGD PFV Panquehue II	50.5	40.2	-20.27 %
PMGD PFV Paraguay	40.1	47.6	+18.58 %
PMGD PFV Paranal	20.3	19.4	-4.44 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	26.1	22.8	-12.58 %
PMGD PFV Parque Curicura	84.5	15.2	-82.08 %
PMGD PFV Parque El Olivar	85.1	68.3	-19.70 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.1	11.7	+5.98 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	33.9	+6.92 %
PMGD PFV Parque La Colonia	72.5	84.2	+16.17 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.0	83.2	+389.75 %
PMGD PFV Parque Nancagua	43.2	35.3	-18.32 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	83.7	60.7	-27.48 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	5.6	14.2	+152.92 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.3	42.5	-24.49 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	70.5	62.0	-12.03 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	43.8	58.6	+33.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	48.8	25.1	-48.53 %
PMGD PFV Amparo del Sol	30.3	18.6	-38.58 %
PMGD PFV Anakena	50.0	73.5	+46.99 %
PMGD PFV Ancahual	87.7	53.1	-39.43 %
PMGD PFV Antonia	19.2	13.3	-30.43 %
PMGD PFV Argomedo	42.5	61.8	+45.51 %
PMGD PFV Arica	42.7	65.1	+52.50 %
PMGD PFV Ariztía	3.8	10.8	+185.75 %
PMGD PFV Armazones	47.5	48.5	+2.23 %
PMGD PFV Aromo del Verano	21.4	13.3	-37.92 %
PMGD PFV Astillas	74.2	83.4	+12.47 %
PMGD PFV Avel Solar	90.6	66.8	-26.30 %
PMGD PFV Avellano	14.4	45.0	+212.47 %
PMGD PFV Aviles	16.8	39.1	+132.13 %
PMGD PFV Axel Solar	4.8	21.0	+337.97 %
PMGD PFV Ayla	88.6	56.7	-36.00 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.8	23.0	+0.83 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	97.6	98.0	+0.34 %
PMGD PFV Bellavista	27.4	23.5	-14.09 %
PMGD PFV Belén	0.0	0.0	-
PMGD PFV Berrueco	86.5	67.3	-22.13 %
PMGD PFV Blu	26.2	22.3	-14.94 %
PMGD PFV Buenas Yervas	17.3	44.4	+156.64 %
PMGD PFV Bulnes	-	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	21.8	16.3	-25.06 %
PMGD PFV Bér gamo	25.9	18.1	-30.05 %
PMGD PFV CE Caldera	19.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	28.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	27.7	18.8	-32.24 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.6	-17.57 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	68.6	+50.08 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.0	71.6	-24.58 %
PMGD PFV Caimi	0.1	1.3	+900.00 %
PMGD PFV Calama	87.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	21.7	28.6	+31.76 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.2	18.2	-35.38 %
PMGD PFV Canelillo	16.5	19.9	+20.08 %
PMGD PFV Canesa	25.3	19.4	-23.32 %
PMGD PFV Cantera	5.7	16.2	+186.57 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	29.1	19.8	-31.87 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.0	64.5	+61.16 %
PMGD PFV Casuto	20.9	24.6	+17.80 %
PMGD PFV Catemu	16.1	14.0	-12.85 %
PMGD PFV Catán	25.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	50.1	71.2	+42.21 %
PMGD PFV Patagua	21.0	60.8	+190.28 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	59.6	64.2	+7.75 %
PMGD PFV Pedreros	23.9	29.1	+21.59 %
PMGD PFV Pegasus	28.1	9.9	-64.78 %
PMGD PFV Pellin	81.0	51.2	-36.76 %
PMGD PFV Pelumpen	9.8	23.2	+137.44 %
PMGD PFV Penaflor	71.8	71.5	-0.36 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.4	17.8	-30.03 %
PMGD PFV Pepa	67.9	59.7	-12.14 %
PMGD PFV Pequen	27.8	17.2	-38.05 %
PMGD PFV Peralillo	16.9	16.6	-2.01 %
PMGD PFV Pesaro	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.8	0.5	-69.14 %
PMGD PFV Pichon	17.7	14.5	-18.01 %
PMGD PFV Picunche	73.0	61.5	-15.78 %
PMGD PFV Piduco	31.4	22.4	-28.61 %
PMGD PFV Pilpilen	18.3	18.8	+2.57 %
PMGD PFV Piquero	39.9	77.8	+95.13 %
PMGD PFV Pirque	15.3	25.1	+64.18 %
PMGD PFV Pitotoy	18.3	14.9	-18.58 %
PMGD PFV Pitra	10.3	25.9	+150.87 %
PMGD PFV Placilla	57.1	41.9	-26.59 %
PMGD PFV Playerito	23.9	25.5	+6.78 %
PMGD PFV Playero	24.0	25.5	+6.03 %
PMGD PFV Playeron	24.2	26.1	+7.91 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	19.7	61.5	+211.49 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.2	25.6	+5.67 %
PMGD PFV Población	16.8	8.6	-48.75 %
PMGD PFV Pocillas	18.6	25.1	+34.89 %
PMGD PFV Pomuyeto	7.4	17.0	+128.96 %
PMGD PFV Portezuelo	22.9	14.9	-34.86 %
PMGD PFV Pretty Field	9.5	16.7	+75.13 %
PMGD PFV Puangue	24.7	16.0	-35.22 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	5.6	14.2	+154.31 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.8	63.4	-30.87 %
PMGD PFV Puelche	27.0	21.6	-20.21 %
PMGD PFV Puente Solar	20.9	26.0	+24.20 %
PMGD PFV Pullalli	24.5	23.9	-2.33 %
PMGD PFV Punta Baja	16.6	18.5	+11.27 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	16.4	74.8	+357.17 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	68.4	46.4	-32.14 %
PMGD PFV Quetena	86.6	66.5	-23.19 %
PMGD PFV Quillay	13.7	14.2	+3.20 %
PMGD PFV Quilmo Solar	12.9	16.2	+25.20 %
PMGD PFV Quinantu	63.6	56.3	-11.46 %
PMGD PFV Quinta	24.0	31.0	+29.48 %
PMGD PFV RDCL SAN	29.8	59.9	+101.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	23.3	22.0	-5.75 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	44.4	75.4	+69.59 %
PMGD PFV Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Centauro Solar	83.4	62.8	-24.66 %
PMGD PFV Chacabuco	83.7	91.1	+8.86 %
PMGD PFV Chalinga	27.4	26.7	-2.52 %
PMGD PFV Champa	18.9	62.3	+229.71 %
PMGD PFV Chancon	15.7	8.8	-43.76 %
PMGD PFV Chañar del Verano	6.8	13.6	+101.37 %
PMGD PFV Chequen Solar	19.7	53.5	+171.34 %
PMGD PFV Chicauma Verano	51.8	43.0	-17.08 %
PMGD PFV Chilener	5.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Chimbarongo	15.1	11.6	-23.44 %
PMGD PFV Chuchifí	23.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	42.5	35.3	-17.05 %
PMGD PFV Citrino	17.7	9.2	-47.91 %
PMGD PFV Kkilor	94.6	81.3	-14.04 %
PMGD PFV Clementina	31.2	33.4	+6.85 %
PMGD PFV Cocharcas	24.7	18.5	-25.00 %
PMGD PFV Cocinillas	17.7	20.8	+17.77 %
PMGD PFV Coinco	5.6	13.6	+143.81 %
PMGD PFV Colchagua	3.1	10.1	+223.40 %
PMGD PFV Colina	94.3	93.9	-0.48 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	18.2	12.8	-29.73 %
PMGD PFV Condor Chepica	9.6	19.2	+99.27 %
PMGD PFV Condor Pelvin	22.2	23.1	+3.87 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.6	25.0	+160.90 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.1	32.4	+60.71 %
PMGD PFV Cortijo	81.7	20.4	-75.07 %
PMGD PFV Covadonga	88.5	94.0	+6.26 %
PMGD PFV Coyunche	28.1	19.4	-30.72 %
PMGD PFV Crucero	20.2	16.6	-17.87 %
PMGD PFV Cruz	24.5	29.2	+19.36 %
PMGD PFV Curacavi	20.7	16.4	-20.61 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	24.4	23.2	-5.01 %
PMGD PFV Dadinco	29.4	21.3	-27.69 %
PMGD PFV Darlín	53.7	49.2	-8.36 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.4	88.5	+8.71 %
PMGD PFV Don Andrónico	8.5	15.6	+84.75 %
PMGD PFV Don Enrique	60.9	80.8	+32.69 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.0	16.0	-33.24 %
PMGD PFV Don Jorge	6.1	18.6	+206.26 %
PMGD PFV Don Mariano	22.1	18.0	-18.60 %
PMGD PFV Don Martín	28.0	20.3	-27.54 %
PMGD PFV Don Matías	24.2	11.1	-53.91 %
PMGD PFV Don Rodrigo	48.3	29.0	-39.98 %
PMGD PFV Don Simón	16.0	37.6	+135.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	31.5	34.5	+9.56 %
PMGD PFV RLA	16.5	10.6	-35.70 %
PMGD PFV Ranguil	4.0	19.1	+375.12 %
PMGD PFV Ratulemus	27.6	23.4	-15.05 %
PMGD PFV Rauquen	78.6	55.2	-29.85 %
PMGD PFV Rcu	12.9	34.6	+167.14 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	30.2	-35.67 %
PMGD PFV Rengo	13.9	39.5	+184.38 %
PMGD PFV Rexner	24.9	26.0	+4.38 %
PMGD PFV Rimini	39.5	78.4	+98.28 %
PMGD PFV Rinconada	56.4	47.2	-16.41 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	18.5	12.3	-33.64 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.1	32.3	+3.93 %
PMGD PFV Rodeo	15.6	22.6	+44.44 %
PMGD PFV Roma	5.6	11.6	+105.29 %
PMGD PFV Romeria	88.3	32.1	-63.66 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	31.4	28.0	-10.86 %
PMGD PFV Rucapaine	67.0	76.1	+13.64 %
PMGD PFV Río Peuco	23.3	10.3	-55.84 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	5.8	12.9	+123.63 %
PMGD PFV SDSI	27.0	20.9	-22.36 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	22.4	22.1	-1.32 %
PMGD PFV SGT Catapilco	20.6	77.1	+274.00 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	25.8	27.3	+5.74 %
PMGD PFV SP Malloa	4.5	11.2	+147.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	7.1	16.2	+127.79 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.6	14.8	+165.71 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.5	16.4	+56.38 %
PMGD PFV San Alberto	20.5	29.2	+42.09 %
PMGD PFV San Antonio	40.9	39.9	-2.37 %
PMGD PFV San Camilo	28.9	17.0	-41.23 %
PMGD PFV San Carlos	25.3	11.4	-54.93 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	1.6	-26.79 %
PMGD PFV San Emilio I	21.5	13.9	-35.50 %
PMGD PFV San Eugenio	22.4	69.5	+209.86 %
PMGD PFV San Francisco	27.7	30.2	+8.92 %
PMGD PFV San Isidro	11.2	15.5	+38.48 %
PMGD PFV San José II	33.2	22.2	-33.03 %
PMGD PFV San Pedro	18.5	12.0	-35.03 %
PMGD PFV San Rafael	7.2	15.1	+108.64 %
PMGD PFV San Ramiro	65.5	59.3	-9.54 %
PMGD PFV Santa Adriana	18.3	19.5	+6.56 %
PMGD PFV Santa Amelia	6.2	19.3	+214.15 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	27.9	13.6	-51.27 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Clara	12.9	18.3	+41.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.8	18.1	+31.16 %
PMGD PFV Doña Regina	6.4	3.5	-44.70 %
PMGD PFV Doñihue	34.2	36.0	+5.35 %
PMGD PFV Duqueco Solar	96.0	70.5	-26.60 %
PMGD PFV EA SF Graneros	7.0	11.9	+69.60 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	4.7	18.2	+291.03 %
PMGD PFV Ea Maiten	7.3	13.2	+81.88 %
PMGD PFV Eclipse	68.6	35.6	-48.05 %
PMGD PFV El Boco	22.9	50.8	+121.92 %
PMGD PFV El Caiquén	21.9	36.6	+66.92 %
PMGD PFV El Cardenal	5.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Carpintero	16.8	80.3	+377.63 %
PMGD PFV El Castaño	15.9	39.5	+148.24 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.8	12.9	+0.23 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.8	12.2	-4.68 %
PMGD PFV El Chercan	95.0	59.5	-37.35 %
PMGD PFV El Chincol	25.1	22.2	-11.67 %
PMGD PFV El Chucao	23.3	21.3	-8.46 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	17.0	+25.56 %
PMGD PFV El Cóndor	8.8	6.4	-27.24 %
PMGD PFV El Divisadero	27.4	18.0	-34.15 %
PMGD PFV El Estero	17.2	13.0	-24.13 %
PMGD PFV El Flamenco	81.5	36.3	-55.51 %
PMGD PFV El Gaviotin	35.4	59.6	+68.49 %
PMGD PFV El Huaso	16.5	23.7	+43.77 %
PMGD PFV El Ingenio	16.1	1.5	-90.86 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	1.2	+3.57 %
PMGD PFV El Laurel	44.5	54.8	+23.09 %
PMGD PFV El Litre	90.1	87.5	-2.84 %
PMGD PFV El Loro Choroy	21.2	56.2	+165.09 %
PMGD PFV El Mirlo	38.9	29.4	-24.38 %
PMGD PFV El Monte	17.4	21.9	+25.70 %
PMGD PFV El Palqui	5.9	17.2	+191.50 %
PMGD PFV El Picurio	16.0	18.4	+14.87 %
PMGD PFV El Pilpen	24.2	23.2	-4.26 %
PMGD PFV El Pitio	23.5	22.4	-4.72 %
PMGD PFV El Piuquen	24.4	18.7	-23.50 %
PMGD PFV El Queltehue	24.2	23.5	-3.10 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	31.0	+1.81 %
PMGD PFV El Queule	39.4	25.7	-34.87 %
PMGD PFV El Rayador	32.8	53.8	+63.85 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.9	23.4	-12.85 %
PMGD PFV El Resplandor	26.9	20.4	-24.25 %
PMGD PFV El Roble	90.3	53.9	-40.32 %
PMGD PFV El Romeral	67.6	49.4	-26.92 %
PMGD PFV El Salitral	31.9	32.7	+2.32 %
PMGD PFV El Sauce	30.5	20.5	-32.72 %
PMGD PFV El Sharon	10.3	17.5	+70.10 %
PMGD PFV El Tiuque	11.2	8.9	-20.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	15.7	57.0	+263.31 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	63.2	43.7	-30.80 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.2	52.7	-43.49 %
PMGD PFV Santa Ester	28.5	3.5	-87.78 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.6	44.0	+3.43 %
PMGD PFV Santa Inés	26.1	26.5	+1.34 %
PMGD PFV Santa Julia	27.7	31.0	+11.73 %
PMGD PFV Santa Laura	30.5	20.2	-33.93 %
PMGD PFV Santa Lucía	30.7	28.2	-8.08 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.3	19.5	-28.29 %
PMGD PFV Santa Margarita	6.1	18.3	+200.66 %
PMGD PFV Santa Pamela	19.0	58.1	+206.45 %
PMGD PFV Santa Rita	28.4	19.1	-32.58 %
PMGD PFV Santa Teresita	21.5	90.3	+319.72 %
PMGD PFV Santuario	27.5	28.8	+4.73 %
PMGD PFV Saturno Norte	44.5	21.2	-52.29 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	57.0	+19.39 %
PMGD PFV Sofia	21.2	21.4	+1.35 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	60.6	-3.93 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.9	15.6	-21.70 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.0	21.5	-13.89 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.0	14.3	-40.34 %
PMGD PFV Soy Solar	15.6	22.9	+46.70 %
PMGD PFV Sunhunter	52.8	74.9	+42.01 %
PMGD PFV Tabolango	36.5	96.7	+164.71 %
PMGD PFV Talagante	15.7	40.6	+158.78 %
PMGD PFV Talca	50.1	28.3	-43.54 %
PMGD PFV Talhuén	30.5	12.3	-59.57 %
PMGD PFV Tallado	84.5	93.8	+10.94 %
PMGD PFV Tamarama	18.5	48.7	+163.62 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	26.1	-0.19 %
PMGD PFV Tambo Real	24.7	20.7	-16.30 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	21.3	26.3	+23.75 %
PMGD PFV Til Til	24.7	18.9	-23.48 %
PMGD PFV Torino	67.8	48.8	-28.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.4	25.8	+1.46 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	45.3	74.2	+63.64 %
PMGD PFV Trebal	20.0	19.6	-2.20 %
PMGD PFV Trebo	15.3	10.3	-32.90 %
PMGD PFV Trica-Dos	17.0	15.1	-11.18 %
PMGD PFV Tricahue II	47.6	51.7	+8.68 %
PMGD PFV Trinidad	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	24.0	20.2	-15.79 %
PMGD PFV Turquía	3.4	3.3	-3.68 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.7	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	61.2	+28.68 %
PMGD PFV El Trile	14.0	12.8	-8.48 %
PMGD PFV El Turpial	5.9	21.1	+259.63 %
PMGD PFV El Zorzal	27.4	17.9	-34.58 %
PMGD PFV Enami Solar	10.5	55.2	+423.08 %
PMGD PFV Encino	17.5	13.3	-23.77 %
PMGD PFV Encon	66.3	81.4	+22.78 %
PMGD PFV Erinome	10.9	19.3	+77.01 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.8	20.3	-14.74 %
PMGD PFV Esfena	43.9	36.3	-17.32 %
PMGD PFV Esperanza	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	11.5	-43.49 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.5	20.7	+145.44 %
PMGD PFV Filomena	25.0	26.0	+4.09 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.1	0.1	-18.74 %
PMGD PFV Florencia Solar	70.8	66.7	-5.70 %
PMGD PFV Foster	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.7	32.3	-27.84 %
PMGD PFV Francisco	18.6	18.3	-1.51 %
PMGD PFV Fulgor	22.2	20.6	-7.17 %
PMGD PFV Fuster del Verano	19.8	66.9	+238.11 %
PMGD PFV GR Lemu	51.8	28.7	-44.60 %
PMGD PFV GR Peumo	34.0	45.6	+34.29 %
PMGD PFV GR Pitao	48.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	92.9	58.9	-36.58 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	23.7	39.7	+67.98 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	19.4	17.7	-8.74 %
PMGD PFV Gabriela	97.4	83.8	-13.97 %
PMGD PFV Girasoles	15.4	12.8	-17.04 %
PMGD PFV Granada	72.1	15.9	-77.99 %
PMGD PFV Granate	50.8	72.2	+42.14 %
PMGD PFV Guadalaio	17.7	21.6	+21.86 %
PMGD PFV Guadalupe	56.6	40.5	-28.36 %
PMGD PFV Guanaco Solar	71.9	84.1	+17.06 %
PMGD PFV Guarana	6.9	11.9	+72.74 %
PMGD PFV Helios	22.5	24.7	+10.01 %
PMGD PFV Hijuela 4	28.9	21.4	-25.79 %
PMGD PFV Homero	18.9	21.7	+15.03 %
PMGD PFV Hormiga	19.9	11.4	-42.77 %
PMGD PFV Hornitos	2.7	0.5	-80.95 %
PMGD PFV Huape	24.9	20.0	-19.86 %
PMGD PFV Huaquelon	61.1	81.8	+33.99 %
PMGD PFV Huigan	18.6	77.7	+318.24 %
PMGD PFV Hurtado	6.5	23.4	+258.30 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	14.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	31.3	21.3	-31.92 %
PMGD PFV Independencia	23.4	23.0	-1.67 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.1	19.9	-17.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.4	2.3	+65.94 %
PMGD PFV Valle Este II	39.5	85.4	+115.91 %
PMGD PFV Valle Oeste II	72.9	84.3	+15.61 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.0	25.0	+4.33 %
PMGD PFV Ventisquero	67.7	57.3	-15.31 %
PMGD PFV Venturada	46.6	64.1	+37.50 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	20.0	19.6	-2.20 %
PMGD PFV Victoria	28.8	29.5	+2.53 %
PMGD PFV Villa Alegre	78.1	53.3	-31.74 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.0	12.5	-37.40 %
PMGD PFV Villa Moscoso	5.8	21.0	+261.90 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	13.1	+23.29 %
PMGD PFV Villa Seca	19.8	18.9	-4.60 %
PMGD PFV Villa Solar	8.9	14.7	+64.32 %
PMGD PFV Violeta	45.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Vituco 2B	5.2	19.5	+277.18 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	27.9	+140.21 %
PMGD PFV Yahutela	43.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñilhue	8.6	6.5	-25.03 %
PMGD PFV Ñiquén	24.7	14.8	-40.00 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER 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 Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	31.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	28.6	48.2	+68.73 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	49.4	48.0	-2.81 %
PMGD PFV Jaururo	22.3	21.9	-1.70 %
PMGD PFV Javiera Carrera	78.6	87.3	+11.01 %
PMGD PFV Jilguero	4.4	12.6	+185.94 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.4	8.9	-22.55 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.5	-
PMGD PFV Konda	22.8	22.7	-0.53 %
PMGD PFV La Acacia	47.6	23.4	-50.78 %
PMGD PFV La Blanquina	80.8	45.4	-43.84 %
PMGD PFV La Chapeana	22.7	1.8	-91.90 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.7	17.1	+76.37 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.8	56.0	-18.50 %
PMGD PFV La Estancia	17.0	12.5	-26.42 %
PMGD PFV La Foresta	4.6	19.2	+320.18 %
PMGD PFV La Frontera	36.7	27.2	-25.92 %
PMGD PFV La Gamboina	50.6	35.0	-30.85 %
PMGD PFV La Huerta	4.6	18.7	+303.52 %
PMGD PFV La Lajuela	33.1	33.2	+0.36 %
PMGD PFV La Ligua	23.9	21.6	-9.50 %
PMGD PFV La Manga	26.7	6.9	-74.22 %
PMGD PFV La Muralla	8.9	13.7	+52.68 %
PMGD PFV La Palma Solar	97.5	72.9	-25.23 %
PMGD PFV La Paz	70.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Vendimia	23.1	84.4	+264.65 %
PMGD PFV La Victoria	87.5	60.7	-30.62 %
PMGD PFV Lagunilla	24.1	8.0	-66.69 %
PMGD PFV Laja Andino	94.2	69.3	-26.40 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.8	13.9	-33.22 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	4.0	-24.71 %
PMGD PFV Las Cabras	23.1	11.2	-51.56 %
PMGD PFV Las Cachañas	57.9	37.6	-34.99 %
PMGD PFV Las Catitas	38.5	36.7	-4.58 %
PMGD PFV Las Chacras	24.4	16.2	-33.52 %
PMGD PFV Las Chilcas	20.1	45.2	+125.41 %
PMGD PFV Las Codornices	19.7	10.5	-46.50 %
PMGD PFV Las Golondrinas	55.9	43.0	-23.05 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.8	21.1	+6.52 %
PMGD PFV Las Majadas	91.0	57.3	-37.09 %
PMGD PFV Las Mercedes	18.8	7.0	-62.83 %
PMGD PFV Las Mollacas	22.7	5.0	-77.82 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	11.5	20.5	+78.99 %
PMGD PFV Las Palomas	24.8	21.5	-13.51 %
PMGD PFV Las Perdices	17.0	11.9	-30.29 %
PMGD PFV Las Rojas	23.8	6.5	-72.90 %
PMGD PFV Las Taguas	30.6	54.5	+78.10 %
PMGD PFV Las Tencas	30.8	37.8	+22.91 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.3	10.4	-58.74 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.3	19.1	+262.50 %
PMGD PFV Las Tortolas	26.1	21.8	-16.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.5	-
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	-	6.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	23.7	9.1	-61.69 %
PMGD PFV Lenga	-	1.6	-
PMGD PFV Lima	9.8	18.8	+91.63 %
PMGD PFV Linares	44.5	35.2	-21.03 %
PMGD PFV Lingue	17.8	12.5	-29.67 %
PMGD PFV Lipangue	19.7	21.7	+10.25 %
PMGD PFV Liquidambar	84.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	14.5	15.9	+9.81 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.2	79.7	+108.53 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.2	36.5	-1.91 %
PMGD PFV Llay Llay	52.2	66.2	+26.77 %
PMGD PFV Lloica	5.6	16.1	+186.18 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	5.3	+74.92 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	22.9	+166.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18345.3	18104.5	-1.31 %

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 Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Sauzal	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Taira	Menor generación real en pruebas 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.
HE Rapel	80.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005081.
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 . 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 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER San Isidro I Gas Arg	65.0	TV indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
HE Rapel	100.0	Limitada a participar en CPF y CSF. Causa informada: Ruptura del pasador álabe, solo puede generar valores estables de potencia que van de los 45 MW hasta 75 MW, según IL 2024001754.
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 130.27 MW. Causa informada: Presenta 2 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001752.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
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 2024001523.
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 Angamos-ANG1	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	100.0	Limitación para participar en AGC. Causa informada: Falla en comunicación de servidores ICCP, según IL 2024001746.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca 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
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	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.
HE Pangué	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	100.0	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	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
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.

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	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda 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 2024001684.
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 Nueva Renca GNL	100.0	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.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

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, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.19 msnm y gasto de 100 MWh.
01:00	Chilquinta	C. Placilla indisponible. Causa informada: Falla en proceso de partida, según IF 2024005085.
06:14	Enel Generación	C. Rapel U2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005081.
09:31	Transec	S/E Charrúa paño J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar punto caliente entre 89J1-1 y la barra principal N°1 de 220 kV, según SDCF 2024115850 y SICF 2024115849.
10:06	Celeoredes	S/E El Llano 52J1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Codelco Andina debido a probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera, según SDCF 2024115856.
10:15	CGE - Transmisión	S/E Alcones barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos, según IF 2024005083 e IF 2024005084.
10:17	STS	S/E Esmeralda 52CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2024115859.
11:38	CGE - Transmisión	S/E Esmeralda 52CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024115859.
11:39	CGE - Transmisión	S/E Alcones recuperados el 100% de los consumos, según IF 202405083.
11:57	CGE - Transmisión	S/E Pichilemu recuperados el 100% de los consumos, según IF 2024005084.
13:59	CGE - Transmisión	C. Coronel interruptor C3 sin limitaciones, según IL 2024001301.
15:09	Transec	S/E Charrúa paño J1 canceladas solicitudes de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024115850 y SICF 2024115849.
16:19	Chilquinta	C. Placilla disponible, según IF 2024005085.
17:14	Enel Generación	C. San Isidro 1 TG sincronizada en pruebas, según IF 2024005070.
17:52	CGE - Transmisión	S/E Marga Marga transformador N°2 de 115/14.2 kV, 300 MVA cancelada limitación, según IL 2024000991.
20:10	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de agotamiento.
20:49	AES Andes	BESS C. Alfalfal limitado a 41.6 MW. Causa informada: Se limita el VR2 de Alfalfal en su capacidad de carga/descarga por falla en Core N°5, 14 y 15, según IL 2024001756. Cancelada IL 2024001755.
21:32	Enel Generación	C. San Isidro 1 componente TV disponible y cancela IF 2024005070.
22:17	STM	S/E Lord Cochrane Transformador 110/12 kV N°1 y Transformador 110/12 kV N°4. Causa informada: Investigación de la causa de la falla del informe de falla 2024005054, según SDCF 2024115869.
22:41	Arauco	C. Arauco TG-6 limitado a 0 MW. Causa informada: Falta de vapor en de U-2 (TG6), según IL 2024001757.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:40	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
05:10	Colbún	C. Rucue finaliza vertimiento.
07:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,6 [MW/m]
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -639,1 [MW]
09:24	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.
09:37	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
09:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 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.
09:47	Chilquinta	CDC solicita reducir 8 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.
13:21	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 20 MVA de S/E Vicuña.
14:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/25 kV, 30MVA de S/E Cabildo.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 986,4 [MW]
19:05	CGE - Transmisión	CDC finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia por transformador N° 1 de 110/23 kV, 20 MVA de S/E Vicuña.
19:05	CGE - Transmisión	CDC finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/25 kV, 30MVA de S/E Cabildo.
19:12	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.
19:12	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.
19:20	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.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32,1 [MW/m]
20:03	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.

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 F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24	10/11/2024	07:30
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
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		
Transelec	Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 1 abierta por control de transferencias de las líneas 220 kV Los Vilos - Nogales 1 y 2.	07/11/2024	12:30		
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 - Totalillo - Los Villares	09/11/2024	15:09		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/11/2024	23:13	10/11/2024	07:20
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.	09/11/2024	23:17	10/11/2024	07:24
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.	10/11/2024	21:10	10/11/2024	23:04
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/11/2024	23:05		
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.	10/11/2024	23:05		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	08/11/2024	07:47		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	08/11/2024	20:27		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	09/11/2024	00:08		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	09/11/2024	00:08		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	09/11/2024	16:00	10/11/2024	19:57
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	09/11/2024	23:01		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	10/11/2024	00:45		
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Pichirropulli 1.	10/11/2024	00:45		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	10/11/2024	00:49		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	10/11/2024	07:38	10/11/2024	19:25

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
10 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin actuación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE
Total registros General: 99
Total registros Subestación: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115869	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	701	S/E LORD COCHRANE	337	T20 S/E LORD COCHRANE AT1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Revisión de alambrados y pruebas a los Transformador 110/12 KV N°1 y Transformador 110/12 KV N°4	Se requiere la desconexión para revisión de alambrados y pruebas a los Transformador 110/12 KV N°1 y Transformador 110/12 KV N°4 para investigación de la causa de la falla del evento ocurrido el día 06-11-2024 bajo el informe de falla 2024005564.	Los trabajos serán realizados por personal especialista de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 22:00
2024108305	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375	BA S/E OVALLE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a refuerzo de barra de 66 KV, de acuerdo a NUP 1540. El trabajo consiste en el reemplazo del actual conductor de cobre 4/0.5 Pulgada sección N°1, por aluminio AAC Light.	Trabajo de riesgo controlado		No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 20:00
2024113910	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21084	S/E ALTO HOSPICIO C30	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C30 asociado al circuito Alamos de S/E Alto Hospicio, por autoridad de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interna de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C30 asociado al circuito Alamos de S/E Alto Hospicio, por autoridad de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 13:00
2024115959	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1871	S/E ESMERALDA	23509	S/E ESMERALDA CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere reiniciar protección [51] GE-UR-F35 de paño CT1, ya que por inspección rutinaria se encuentra esta bloqueada. Pero esto se bloquean las vías de tripo antes del reinicio.	Riesgo controlado, temas se ejecutarán con personal interno.	PT CF 11704 (Registro Interno).	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024115856	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1056	S/E EL LLANO	16352	S/E EL LLANO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Covello Andra se requiere la desconexión del paño J1 de S/E El Llano, asociado a la CT 220 KV El Llano - SAG, debido a probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Riesgos declarados por Covello Andra, probabilidad de descargas atmosféricas.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024113010	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	261	ITAHUE 230-154/66/13.8KV 100MVA T5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa da mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento Preventivo Normal a desconector 89B7S-1, 89B7S-2 y 89B7T-1. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 05, 154/66KV Itahue o Tr. Trifásico 02, 154/66KV Itahue. - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por no retiro de tierras provisionales de bloques). - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo: Instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024114074	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	4095	BA S/E ITAHUE 66 KV BPL 02	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de barra de 66KV sección N°2 de SE Itahue por trabajo de mantenimiento preventivo correspondiente a los desconectores 89B5-2, 89B5-1, 89B5-3 y TTP sección N°2, las cargas de la barra N°2 serán suministrados por el transformador N°1 de CGE Transmisión. Se encuentra coordinado con Transeltec la desconexión de los transformadores N°2 y N°5.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024114629	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	13092	S/E ITAHUE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Orden de precaución sobre barra de 66KV N°1 no reconectar interruptor 52B71 por trabajos cercanos a líneas energizadas, relacionado con SD 2024114673.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024114073	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	4095	BA S/E ITAHUE 66 KV BPL 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec de acuerdo a SOD N°12441 solicitan la desconexión de la barra de 66KV N°2 de SE Itahue por trabajos en sus instalaciones, los cargas serán transferidas hacia el transformador N°1 mientras se ejecuten los trabajos.	Bajo riesgo para instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024113009	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2527	S/E ITAHUE BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa da mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Mantenimiento Preventivo Normal a desconector 89B7S-1, 89B7S-2 y 89B7T-1. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 05, 154/66KV Itahue o Tr. Trifásico 02, 154/66KV Itahue. - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Por no retiro de tierras provisionales de bloques). - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo: Instalación de tierras provisionales de bloques.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 10:00
2024115857	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	7507	S/E CHARRUA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec, se requiere inhabilitar la reconexión automática y no reconectar de forma manual al interruptor 52J12 de S/E Charria, por trabajos de reparación y eliminación de punto caliente en el desconector 89J1-1 de S/E Charria.	Riesgo de desconexión del 52J12 por operación de la BPL de S/E Charria. De operar la BPL de Charria, se afectan los consumos de Coapean, conectados de la S/E Ruacú.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 09:00
2024115853	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	7690	S/E CHARRUA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transeltec se requiere inhabilitar la reconexión automática del 52J3 de S/E Charria y activar la orden de precaución de no reconectar dicho interruptor, por trabajos de curso forzoso en instalaciones de Transeltec, correspondiente a la reparación y eliminación de punto caliente en el desconector 89J1-1 de S/E Charria.	Riesgo de operación del 52J3 de S/E Charria, por trabajos en instalaciones de terceros.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 09:00
2024115849	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	475	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desvinculación y vinculación a potencial para normalizar punto caliente entre 89J1-1 y la barra de transferencia.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Apertura de puentes lado Barra Principal 220KV sección 1 con método a potencial 89J1-1, para posterior trabajo de eliminación de puntos calientes, normalizada la condición se procederá a realizar cierre de puentes método a potencial en 89J1-1. Condiciones: Interruptor 52J1 de S/E Charria Transferido. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220KV Sección 1 de S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1, Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 09:00
2024115850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	566	S/E CHARRUA	2408	PA S/E CHARRUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charria: Desvinculación y vinculación a potencial para normalizar punto caliente entre 89J1-1 y la barra de transferencia.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Apertura de puentes lado Barra Principal 220KV sección 1 con método a potencial 89J1-1, para posterior trabajo de eliminación de puntos calientes, normalizada la condición se procederá a realizar cierre de puentes método a potencial en 89J1-1. Condiciones: Interruptor 52J1 de S/E Charria Transferido. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220KV Sección 1 de S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1, Charria. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 09:00
2024113011	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CGE)	89	LOS ANGELES (CGE) 230-154/66/14.8KV 75MVA N°4 + IUC	Alambrado de control	Sin Limitaciones	S/E Los Angeles: Mejora en la lógica de alambrado de verificación de sincronismo (condiciones para cierre) para el cierre del interruptor 52B74 a través de la protección SEL 351A.	Riesgo medio trabajos en instalaciones en servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 08:30
2024115095	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Desconexión	Origen Externo	Programada	385	S/E DUEQUEO	15593	S/E DUEQUEO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cierre del 52B1 en S/E Duequeo a solicitud de CGE por por control de Transferencia en barra de 66 KV de SE Los Angeles por desconexión programada de transformador T4 de la misma S/E.	Riesgo bajo y controlado.	SOD 567 de CGE, control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 08:30
2024106124	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	740	S/E CORONEL C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de alambrado de control y reemplazo de canalización asociadas a TTCC del paño C3 (Cho. Colcura) de S/E Coronel. Se considera desconexión del paño por proximidad con puntos energizados.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento desenergizado y personal calificado.	Se verán afectados clientes asociados al Cho. Colcura (C3) de S/E Coronel 10 clientes, con una potencia estimada de 0,15 MW.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA PONTENA S.A.	ninguno		10-11-24 08:00	
2024110592	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otros Cables	Sin Limitaciones	Realización de Otros civiles, retiro de equipos, estructuras y demolición, tránsito de maquinaria y vehículos debajo de la línea. Por proyecto de ampliación NUP 3293.	Riesgo bajo controlado, trabajo realizado por personal competente.	Se requiere orden de no reconectar 52B71 de S/E Caldera y Bloqueo de la reconexión del 52H3 de S/E Galliquillo, condición que se mantendrá durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 08:00
2024108861	Subestación	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	1615	S/E SF ENERGIA	165	SF ENERGIA 115/115/38KV 128.8 MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento programado a Transformador de Poder S/E SF Energía	Riesgo controlado, trabajos efectuados en el marco del MM de la Central SF Energía según 502024108860	Trabajos efectuados en el marco del MM de la Central SF Energía según 502024108860	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 08:00
2024109414	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	137	T20 S/E MARGA MARGA HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará revisión de control de CBRC, mantenimiento preventivo a T2 y 2HT2	Riesgo bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajo asociado a IL 2024000991, los consumos asociados a T2 serán transferidos através de barra accionada MT de la misma SE.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 29-11-2014 16:11:33
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE
Total registros General: 99
Total registros Subestación: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2024110547	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Palo K5). Montaje equipos primarios (B9K6-1, B9K6-2, B9K6-3 y ST; S2K6; P9K6, TP96-2 F2; Asistidores Fase 1 AP96-1, Fase 2 AP96-2, Fase 3 AP96-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de cavaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malta a Tierra existente.	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Palo K5). Montaje equipos primarios (B9K6-1, B9K6-2, B9K6-3 y ST; S2K6; P9K6, TP96-2 F2; Asistidores Fase 1 AP96-1, Fase 2 AP96-2, Fase 3 AP96-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de cavaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malta a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K5 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor Q2, 500 kv Parinas o Palo Cent. Diag. QK05-Parinas o Barra 2 500 KV, Principio 2 Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024111519	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1147 "SE Lagunas" Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la Línea de Palo en construcción J16. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT ubicada al nuevo palo J16 se encuentran desdualizada y sin tensión.	Actividades: NUP 1147 "SE Lagunas" Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la Línea de Palo en construcción J16. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT ubicada al nuevo palo J16 se encuentran desdualizada y sin tensión. Restricciones: Subestación Lagunas, S219 (SODI INTERCHILE) No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Lagunas o Barra Transmisora 220 KV Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024112106	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, S231, S234, S238, S2311 No reconectar instalaciones en Riesgo: S5.05, SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada se utilizarán vías de acceso autorizadas por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024113364	Subestación	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	440	S/E PUICO	1337	S/E PUICO CL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE se realizará aumento de pick up correspondiente al paño C1. Cto. El Prádo de acuerdo a estudio de homologación emitido con fecha 11.10.2024.	Actividades: S/E Puico: Aumento de pick up correspondiente al paño C1. Cto. El Prádo de acuerdo a estudio de homologación emitido con fecha 11.10.2024. Riesgo controlado, trabajos en el marco de MM Central SF Energía y Mantenimiento de S/E SF Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	modificación, protección		10-11-24 08:00		
2024114018	Ejecución Exitosa	BIONERGIAS FORESTALES SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	S/E SF ENERGIA	3643	MD S/E SF ENERGIA IT1	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación de exactitud Medidor ST Santa Fe Energía MD SF ENERGIA IT1 - ION 7650 - P9-1103A823-02	Riesgo controlado, trabajos en el marco de MM Central SF Energía y Mantenimiento de S/E SF Energía.	Central SF Energía en MM según 512024108860	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024115043	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	223	LO AGUIRRE TR1 S25/230/66KV 250 MVA BU BANCO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Cierre de puentes entre Barra de 66 KV de Banco ATR.1 y Barra de 66 KV de Banco ATR.2, para compartir unidad de reserva y para la realización de cambios de unidad con nuevo Banco ATR.2. NUP 1530 Etapa 1.	Actividades: S/E Lo Aguirre: Cierre de puentes entre Barra de 66 KV de Banco ATR.1 y Barra de 66 KV de Banco ATR.2 para compartir unidad de reserva y para la realización de cambios de unidad con nuevo Banco ATR.2. NUP 1530 Etapa 1. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Banco de Autotransf. N°1 550/220KV Kv. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización zona de trabajo. Instalación de puestas a tierra provisionales en salto de 66 KV de las unidades del Banco de Autotransf.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024114259	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la actualización de estrategia de control asociado al sistema Scada del nodo Coronel, esto por normalización de paños C3 y C4 de S/E Coronel. Actividades relacionadas con SO 2024114258	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Producto de estos trabajos se generaran intermitencias en sistema Scada por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024114358	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Atornillado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de atornillado de control y actualización de estrategia de control asociado a sistema Scada de S/E Coronel, esto por normalización de paños C3 y C4 de S/E Coronel.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán por personal calificado.	Producto de estos trabajos se generaran intermitencias en sistema Scada por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024112122	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Atornillado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de maniobras asociados a las variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños S2C3 Cto. Colcura y S2C4 Cto. Hospital de S/E Coronel.	Riesgo bajo, trabajos en sala de comando con personal calificado.	Se realizaran trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de maniobras asociados a las variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños S2C3 Cto. Colcura y S2C4 Cto. Hospital de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024110895	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	PA S/E DON GOYO B3 PA S/E DON GOYO D5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Baja de mufas, mediciones de flamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 KV Don Goyo - La Cabaña. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S205 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Baja de mufas, mediciones de flamentos y tendido de Bypass a nivel de piso en tramo 281 en LT 220 KV Don Goyo - La Cabaña. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S205 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024113388	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Palo A2 (Huapiñ 1). Línea 154 KV Huapiñ San Vicente 1 Indisponible.	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Palo A2 (Huapiñ 1). Condiciones: L 154 KV Huapiñ San Vicente 1 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 8 San Vicente o Barra 154 KV, Sección 8 San Vicente Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Subestación San Vicente, Protección S2B7- S2A2 del Palo A2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024113217	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	2496	S/E HUALPEN A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huapiñ: Investigar y limpiar manchas de aceite TP41. Trabajos al interior del patio de alta tensión.	Actividades: S/E Huapiñ: Investigar y limpiar manchas de aceite TP41. Trabajos al interior del patio de alta tensión. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LA21, HLP-San Vicente 1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fauna: Subestación Huapiñ. Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en bajadas TP41 O2 Partigas.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024112143	Subestación	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415	1854	BA S/E 415 4.16KV	Medición de malta a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malta a tierra S/E 415.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: S2B631 de S/E 415 y S2B8L4 de S/E Laguna Seca.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:30	
2024112144	Subestación	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1805	S/E 416	1855	BA S/E 416 4.16KV	Medición de malta a tierra	Sin Limitaciones	Medición de malta a tierra S/E 416.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar los interruptores: S2B632 de S/E 416 y S2B8L4 de S/E Laguna Seca.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:30	
2024114807	Subestación	Ejecución Exitosa	MINIRA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LUVIACION	17709 17706 17707 17708 17709 22713 22712 22713 22714 22715 22716 22948	S/E LUVIACION B3 S/E LUVIACION B52 S/E LUVIACION N°1 S/E LUVIACION N°2 S/E LUVIACION B5 S/E LUVIACION B7L S/E LUVIACION B72 S/E LUVIACION B3 S/E LUVIACION B4 S/E LUVIACION B1 S/E LUVIACION B2 S/E LUVIACION B3 BRVCE	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores en S/E Luvacion.	Riesgo bajo, el trabajo se realizará bajo procedimiento respectivo.	Se requieren las siguientes condiciones en: S/E Luvacion: No reconectar S2B71, S2B72, S2B83 y S2B84. S/E Sufrer: No reconectar S2B71 y S2B72.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:30	
2024114301	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	2287	S/E LLAMA	30105	S/E LLAMA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconectar paño B2 de S/E Llama a solicitud de CDE por mantenimiento preventivo tramo 66 KV Lactano - Llama.	Nivel de riesgo bajo, faenas de CDE con instalaciones desconectadas	SODI 560 CDE, registro interno STS	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:30	
2024110798	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de Traslado a solicitud de Colihuaui, proyecto CDO Línea 220 KV San Simón Laguna 1 TRANSELEC 220 KV P9 59+771, vano entre 4471 E 4472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cavalet entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Palo, que consisten en renovación, rivetación, perfilado de plataforma declarada en IAP, posteriormente Apertura de Zanja, Zanja, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria. No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33

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

Total registros General: 99

Total registros General: 56

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115107	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535	BA S/E CALDERA 230V B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Por trabajos asociados a proyecto de ampliación de S/E Caldera, NUP 3293, se requiere realizar microcorte menor a 3 minutos para realizar normalización de traspase de carga desde T1 hacia T2 de S/E Caldera a través de acoplador de barras MT solicitado en SO 202411505.	Riesgo medio controlado, trabajos planificados en terreno. Realizado por personal competente.	Como medida precautoria, se requiere orden de no reconectar S1B1 y S1B2, interruptor general barra N°1 y N°2 230V. Considerar bloques de reconexión del S2H3 de Gallegos mientras duren los trabajos. No tiene consumos afectados, considera normalización de traspase de carga en transformador N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 07:00
2024110625	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUARTO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	PA S/E SAN SIMÓN J4 PA S/E SAN SIMÓN J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones		Trabajos de limpieza a solicitud de Colihueco, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1. TRANSLEC- 220 kV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Pucac entre vanos, se contendrán Trabajos de Apertura de Pistas, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjas, zapatas, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajeta de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar interruptores 524 y 525.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 07:00
2024103712	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	726	T20 S/E LO MIRANDA BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará revisión y mantenimiento preventivo del CDEC del T-1 de S/E Lo Miranda. Además de ensayos eléctricos al transformador.	Riesgo Bajo y Controlado.	Los consumos serán regalados por el T-2 de S/E Lo Miranda y por medio de redes MT. No existe afectación de clientes Finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024103717	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1054 1065	S/E LO MIRANDA BT1 S/E LO MIRANDA CT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará mantenimiento preventivo a los equipos de los paños CT1 y BT1 (Pruebas eléctricas y limpieza de aislación)	Riesgo Bajo y Controlado.	Trabajos asociados a SO 2024103712. Los consumos serán regalados por el T-2 de S/E Lo Miranda y por medio de redes MT. No existe afectación de clientes Finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024102722	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1054	S/E LO MIRANDA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se realizarán trabajos de control y pruebas eléctricas al desconector B9B1-1 de S/E Lo Miranda, se realizará el desenchufe del B9B1-1 con metodología de LLVV y posterior chequeo con la misma metodología al finalizar los trabajos.	Riesgo Bajo y Controlado.	Con estos trabajos se pretenden eliminar las limitaciones mencionadas en el resumen de limitaciones: 2024001559. Trabajos relacionados con SO2024103712 Y SO2024103717. Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H3 de S/E Sta de Cortes. No existe afectación de clientes Finales, los consumos del T-1 serán regalados por el T-2 de la misma S/E y por medio de redes MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024111563	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	26436 26437	S/E ALCONES BT2 S/E ALCONES ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios del transformador N°2 de S/E Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Por mantenimiento preventivo a los paños BT2 y ET2 de S/E Alcones, se requiere la desconexión del transformador N°2 de la misma subestación, sin afectación de clientes Finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024113147	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E Penco	198	BA S/E Penco 15kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión de barra de 15 kV de S/E Penco por traslado de equipos de paño C4 existente del alimentador Desiderio Guzmán, asociado a proyecto de ampliación NUP 3361.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	La carga de transformador T-1 será transferida a S/E Linquén por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024111564	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	627	S/E ALCONES	205	T20 S/E ALCONES BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará mantenimiento preventivo al desconector B9B1-1 de S/E Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del Transformador N°1 de S/E Alcones, por mantenimiento preventivo al DCCC B9B1-1. Sin consumos afectados, ya que se transferirán los consumos hacia instalaciones afluente.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024113148	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E Penco	813	PENC0-66/24-15KV B-10MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Desconexión de transformador T-1 de S/E Penco por traslado de equipos de paño C4 existente del alimentador Desiderio Guzmán, asociado a proyecto de ampliación NUP 3361.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	La carga de transformador T-1 será transferida a S/E Linquén por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024113793	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	26633	S/E ALTO HOSPICIO C26	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se requiere la desconexión del paño C26 asociado al circuito Boro de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE D0042-19 del CHN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a las redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C26 asociado al circuito Boro de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta DE D0042-19 del CHN CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos a las redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 06:00
2024114833	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	710	S/E PANAMERICANA	346	T20 S/E PANAMERICANA AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Se realiza mantenimiento preventivo al Transformador de poder N°2.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos programados en el plan de mantenimiento anual de STM. Cargas serán regaladas en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 05:00
2024115621	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	647	S/E MARCHIGÜE	15602	S/E MARCHIGÜE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de Compañía General de Electricidad, según SODI N°42225. Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S/E Cto. Peñablanca de S/E Marchigüe, el cual es general y único alimentador de 23 kV del T2 de S/E Marchigüe.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 04:00
2024115214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	28737 28739 22701 22706	S/E LAGUNAS J15 S/E LAGUNAS J13 PA S/E LAGUNAS J1 S/E LAGUNAS G	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Lagunas: Trabajos previos NUP 3887, Desconexión de puentes primarios entre B9ICE-1 y la Barra 220kV Sección N°2. Nota: Paño J1 será transferido a Barra 220kV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220kV Sección N°2.	Instalación con riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 de S/E Lagunas, al inicio y al término de los trabajos, en el proceso de colocación y posterior retiro de tierras provisionales de bloques.	Condiciones: Instalación desconectada. --- Nivel de riesgo: Bajo. --- Bloques del año de Factualización e instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. --- Observaciones: interruptor 5215 de S/E Lagunas será transferido a Barra 220kV Sección 1 de S/E Lagunas, previo a la desconexión de Barra 220kV Sec 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:01
2024112574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	520	BC S/E LAGUNAS 220kV - BANCO DE CONDENSADORES N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Lagunas: Trabajos previos NUP 3887, Desconexión de puentes primarios entre B9ICE-1 y la Barra 220kV Sección N°2. Nota: Paño J1 será transferido a Barra 220kV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220kV Sección N°2.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra Lagunas. Se instalarán un total de 9 tierras provisionales de bloques, en el siguiente orden. Se instalarán (3) tierras provisionales: tramo de barra 220kV Sección N°2 lado norte, (3) tierras provisionales tramo de Barra 220kV Sección N°2 lado sur, (3) tierras provisionales en salida del B9ICE-1 hacia la Barra 220kV Sección N°2. Respetar 5 reglas de oro y delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:01	
2024112573	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161	BA S/E LAGUNAS 220kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E Lagunas: Trabajos previos NUP 3887, Desconexión de puentes primarios entre B9ICE-1 y la Barra 220kV Sección N°2. Nota: Paño J1 será transferido a Barra 220kV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220kV Sección N°2.	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tierra Lagunas. Se instalarán un total de 9 tierras provisionales de bloques, en el siguiente orden. Se instalarán (3) tierras provisionales: tramo de barra 220kV Sección N°2 lado norte, (3) tierras provisionales tramo de Barra 220kV Sección N°2 lado sur, (3) tierras provisionales en salida del B9ICE-1 hacia la Barra 220kV Sección N°2. Respetar 5 reglas de oro y delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:01	
202411759	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1964	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	987 1470	BA S/E AGUA SANTA 220kV BP1 BA S/E AGUA SANTA 220kV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará mantenimiento a los desconectores B9I1-1 y B9I1-2, para ello se requiere la desconexión de ambas barras de 220 kV.	Riesgo controlado y programado	Las líneas San Luis Agua Santa C1 y C2 quedarán energizadas desde S/E San Luis.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:01
2024104828	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	180	T20 S/E TRES PINOS BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Tres Pinos, esto por la realización del MPB y mediciones eléctricas.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se verán afectados clientes asociados al cto. Pilipico (C3) de S/E Tres Pinos. 2.925 clientes, con una potencia estimada de 1 MW.	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno		10-11-24 00:00
2024114536	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	471	S/E COCHARCAS (CGE)	13637	S/E COCHARCAS (CGE) CT	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		Desconexión del CTO No Regulado, debido a mantenimiento preventivo en Reguladores de voltaje. Los consumos asociados al circuito serán regalados por redes MT, coordinado con CGE la transferencia de dichos consumos.	Riesgo medio con desconexión	Mantenimiento preventivo de reguladores de voltaje.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:00
2024114371	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	415	S/E TRES PINOS	175	BA S/E TRES PINOS 13.2kV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones		En relación a SO 2024104828, se realizará la desconexión de la barra MT N° 1 (13,2 kV) de S/E Tres Pinos.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Pérdida de consumos declarada en SO 2024104828.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-11-24 00:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2024110727	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Programada	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Central de Cogeneración Matilla, para realizar Mantenimiento Planificado a Salas de Media y Baja tensión, mantenimiento y limpieza a tableros, revisión y mantenimiento de transformador de servicios auxiliares en sala de baja tensión. Limpieza de trincheras.			SODI N°1 de NEOMAS, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-11-24 08:00	
2024114802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENACO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1,4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.			Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-11-24 08:00
2024113609	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1494	TER CMPC PACIFICO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo			Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BF094-2024. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio y término según Carta BF 364-2024.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	
2024113610	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1530	TER CMPC PACIFICO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo			Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BF094-2024. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio y término según Carta BF 364-2024.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	
2024113608	Central Generadora	Ejecución Exitosa	BIOENERGIAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	259	TER CMPC PACIFICO	1495	TER CMPC PACIFICO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo			Parada General de Fábrica de Celulosa. *COMENTARIO ADICIONAL: Se informa mediante Carta BF094-2024. *COMENTARIO ADICIONAL: Se modifica fecha de inicio y término según Carta BF 364-2024.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		10-11-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 99
Total registros Línea: 38

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	usu(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024115860	Línea	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCOS	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	631	SAN FRANCISCO- LOS BRONCOS 66KV	3739 3740 3741	SAN FRANCISCO – EST. N°12 66KV C1 EST. N°12 – EST. N°25 66KV C1 EST. N°25 –LOS BRONCOS 66KV C1	Relevo de SF6	Sin Limitaciones	Se realizará recarga de gas SF6 en celda F212 sala eléctrica ENE SAG 1 Los Broncos, Relevo línea 6 circuito C1	Se requiere cargar gas SF6 a acoplador de barra línea N°6 correspondiente a circuito C1 de San Francisco Los Broncos. El riesgo principal es shock eléctrico por lo que la tarea se desarrollará realizando la desenergización de la línea y bloqueo de esta además de usar las herramientas administrativas para realizar el trabajo como PT, AST, test de energía Cero. Se usará EPP especial para realizar la tarea como ropa ignífuga, guantes aislados.	Sin consumos afectados, ya que estos se respaldan mediante Circuitos N° 2 y N° 3 66KV. San Francisco - SAG 1 Los Broncos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 10:35	
2024115855	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE- DIVISION ANDINA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Forasso	927	TAP EL LLANO - SAG 220KV	28 29 30 31	TAP EL LLANO - TERMINAL MUFA PONIENTE - TERMINAL MUFA ORIENTE 220KV C1 TERMINAL MUFA ORIENTE - MARCO DE LINEAS 220KV C1 MARCO DE LINEAS - SAG 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de LT 220 V El Llano - SAG -	Desconexión de LT 220 KV El Llano - SAG por probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 10:00	
202403867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.28B. PRIORIDAD 2: E19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.28B. PRIORIDAD 2: E19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
202403868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.28B. PRIORIDAD 2: E19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E.02 a E.18 - E.28 a E.28B. PRIORIDAD 2: E19 a E.227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenid inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
202405874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 255 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220V Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacoillo, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s) E21-E119, Total: 498 CAD. Fecha de ejecución: 09-15-11-2024. Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 827332.	Bajo	Actividades: L 220V Lagunas-Puquios, C1; Lagunas-Challacoillo, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructura(s) E21-E119, Total: 498 CAD. Fecha de ejecución: 09-15-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OMI: 827332. Restricciones: Lagunas: S2112, S2113, S2114, S2115 No reconectar Teraveros, S211 (SOO) SE Puquios TECC No reconectar Teraveros, S211 (SOO) SE Challacoillo TECC No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220V Lagunas-Challacoillo, C1 o L 220V Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Tramo E21 - E119 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de cambio traidor y pitidos de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada. Los trabajos se realizan con la instalación en servicio utilizando técnicos para faenas con líneas energizadas. Se requiere el bloqueo de Reconexión del interruptor S285 en SE Pan de Azúcar. (El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paralela y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando)	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024108388	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR- MARQUEUSA 66KV	230	EST. 35 - MARQUEUSA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de poste de madera en mal estado por poste de hormigón armado en estructuras S2-71-119-120-121-122-123-127-185	Trabajo con riesgo controlado durante toda la actividad	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00			
202408862	Línea	Ejecución Exitosa	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	236	Desconexión	Origen Interno	Programada	711	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV	1176	SF ENERGIA - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión programada de LT 220kv para mantenimiento en equipos primarios de 5/6 SF Energía según 102024108861.	Riesgo controlado, trabajos en el marco de MM Central SF Energía y Mantenimiento de 5/6 SF Energía.	Central SF Energía en MM según 102024108860	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024109256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 – EST. 165 220KV C1 EST. 165 – EST. 255 220KV C1 EST. 255 – EST. 345 220KV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+ (Soel 4131) 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+200, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajado de tuberías. Restricciones: Lagunas: S2112, S2113 No reconectar Puquios (Teraveros) S211 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00			
2024109286	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20+ (Soel 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E76-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E76-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geoglifos: S214, S215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00			
2024109316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20+ (Soel 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E76-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E34-E35 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: S212 No reconectar Geoglifos: S211, S212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00			
2024109346	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20+ (Soel 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20+ (Soel 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112, entre vanos E112-E113, entre vanos E117-E118, entre vanos E136-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E109 (PK41-PK50 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S215, S216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 99
Total registros Línea: 38

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024109376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sod 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto). Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E133-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E125 (PK45 PK50 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza. Restricciones: Lagunas: S225 No reconectar Geoglifos: S212, S213 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obo Collahuasi C20+ (Sod 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto). Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E133-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E125 (PK45 PK50 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza. Restricciones: Lagunas: S225 No reconectar Geoglifos: S212, S213 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024110513	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, coladadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S232 No reconectar San Simón S244 y S245 No reconectar (Sod RNE) Tap-OFF N. Victoria: S237 No reconectar (Sod RNE) Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024110966	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E499- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro S238 - S239 y en S/E Collahuasi: S243 - S244	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024111032	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A2.1 Estructuras 121, 126, 128 y 164 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A2.1 Estructura 38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A20.1 Estructura 173 (Circuito Simple). Estructuras sin riesgo de acortamiento de distancia. BRIGADA TURNO B Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgo eléctrico y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024111033	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena	Bajo	Actividades: Trabajos previos NUP 3287: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Frontera - María Elena. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E172 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A1.1 desde E20 a E184 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A2.1 Estructuras 121, 126, 128 y 164 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 2: Estructuras 22A2.1 Estructura 38 (Circuito Simple). Estructuras a intervenir en línea 220 KV Frontera - María Elena 1: Estructuras 22A20.1 Estructura 173 (Circuito Simple). Estructuras sin riesgo de acortamiento de distancia. BRIGADA TURNO B Restricciones: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV María Elena-Frontera, C1 o 1. 220KV María Elena-Frontera, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 1 22A1.1 E20 a E172 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación de personal capacitado en riesgo eléctrico y alta tensión. Subestación Ma. Elena, PRO-MAE 22A1.1 E20 a E184 Bloqueo jefe de Faena Respetar en todo momento las distancias de seguridad a puntos energizados. Participación	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024111399	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sod 412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PE 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Plaza, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ducto, coladadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: S231 No reconectar Frontera: S234 y S235 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		
2024111460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	1113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass. Trabajos a solicitud de Enel, bajada de mufa y tendido de By-pass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e Instalación y Retiro de By-pass. Trabajos a solicitud de Enel, bajada de mufa y tendido de By-pass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Monte Redondo, S2051 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1. 220KV P Sierra-M. Redondo-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		10-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 99
Total registros Línea: 38

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Talinay, 528, con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goyo, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay- O Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024111478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2724 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By pass, bajada de mufas,mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281 Restricciones: Subestación La Cebada, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación La Cebada, 5204 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Talinay, 528, con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goyo, 5205 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Goyo, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay- O Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024111557	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Requiere de SE Punta Sierra inhibir reconexión automática (799 de 5201, 5202, 5203 y 5204).	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transelac.	Trabajos a solicitud de Entel por medio de Transelac.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024114156	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 5281 de S/E Itapal y 5281 de S/E Puntagui. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024113410	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV Tarapaca Geogifos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV Tarapaca Geogifos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapacá, 5201, 5202 No reconectar Geogifos, 5201, 5202, 5204, 5205 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogifos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024113411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV Tarapaca Geogifos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220KV Tarapaca Geogifos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapacá, 5201, 5202 No reconectar Geogifos, 5201, 5202, 5204, 5205 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Geogifos, C1 o L 220KV Tarapacá-Geogifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogifos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1,70 METROS).	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024113963	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Replanteo, excavación, armado de enferriaruras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de mata de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, justación de anclajes y rellenos compactados	Medio	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enferriaruras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de mata de puesta a tierra para fundaciones de E317 en nueva posición y postes de línea provisional, justación de anclajes y rellenos compactados. Restricciones: Frontera, 5204, 5205 No reconectar Lagunas, 5201 No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena: Frontera, E136, E137, E138 Bloques del jefe de faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maquinarias con línea energizada. Utilizar solo caminos y acciones establecidos; Utilizar solo maquinaria diseñada en procedimientos y acreditada, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024113179	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos B9A2-A, B9A2-B, TCA2, B9A2-2, B9A2-3, 52A2, B9A2-1 y TPA2. Investigar y normalizar funcionamiento B9A2-1.T Investigar y normalizar posición muflas B9A2-3. Lubricar mecanismo de accionamiento B9A2-A y B9A2-B.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos B9A2-A, B9A2-B, TCA2, B9A2-2, B9A2-3, 52A2, B9A2-1 y TPA2. Investigar y normalizar funcionamiento B9A2-1.T Investigar y normalizar posición muflas B9A2-3. Lubricar mecanismo de accionamiento B9A2-A y B9A2-B. Restricciones: Línea 154KV Hualpén San Vicente, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A San Vicente o Barra 154 kV, Sección B San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra entre B9A2-A y B9A2-B, entre TCA2 y B9A2-2, entre B9A2-1 y Línea 154KV San Vicente - Hualpén Cto. 1 y, en conexión de bajada a TPA2.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024111597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Desconexión de Línea 154 kV Hualpén San Vicente C1, a solicitud de EKA Chile por mantenimiento en sus instalaciones, incluye S/E EKA y Tap línea a EKA Chile.	Bajo	Actividades: Desconexión de Línea 154 kV Hualpén San Vicente C1, a solicitud de EKA Chile por mantenimiento en sus instalaciones, incluye S/E EKA y Tap línea a EKA Chile. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén San Vicente, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén San Vicente C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
202406744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de Línea 154 kV Hualpén San Vicente a solicitud C1 de OXY Chile para realizar mantenimiento anual a TAP PETROQUIMICAS OXY 154 kV, inspección y reparación de cable guarda.	Bajo	Actividades: Desconexión de Línea 154 kV Hualpén San Vicente C1 a solicitud de OXY Chile para realizar mantenimiento anual a TAP PETROQUIMICAS OXY 154 kV, inspección y reparación de cable guarda. Condiciones: Línea 154 kV Hualpén San Vicente, C1, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén San Vicente C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 29-11-2024 16:11:33
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 99
Total registros Línea: 38

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024113187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paflo A2 (Hualpén 1). Línea 154 KV Hualpén San Vicente 1 Indisponible.	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Paflo A2 (Hualpén 1). Condiciones: 1. 154 KV Hualpén San Vicente 1 Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A-San Vicente o Barra 154 KV, Sección B-San Vicente Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Protección SBBT-5242 del Paflo A2 Bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00		
2024094051	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1644	LAUTARO - LLAMA 66 KV	3924	LAUTARO - EST.209 A 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y reemplazo tramo conductor entre las estructuras N°193 y N°194, fase lateral izquierda de la línea 66KV Lautaro - Llama, trabajo a realizar de acuerdo a compromisos CEN DE 3280-24.	Nivel de riesgo bajo, trabajo con las instalaciones desconectadas.	Para esto trabajos se requiere la desconexión de la línea 66KV Lautaro - Llama, por lo tanto las SEES Llama (ST3) y Pálpitum quedan sin alimentación desde el paflo A de SE Temuco y Lautaro desde paflo B3 de Victoria, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
202411461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 234B 220KV C1 EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bajar mufas de cable OPGW a instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW a instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Monte Redondo, 52051 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1. 220KV P. Sierra-M.Redondo La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024105873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 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, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras: E21-E19, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Píase Entrega Informe: 22-11-2024, OMT: 827232.	Bajo	Actividades: 1. 220KV Lagunas-Puquios, C1, Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). Estructuras: E21-E19, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-11-11-2024, Píase Entrega Informe: 22-11-2024, OMT: 827232. Restricciones: Lagunas, 5212, 5213, 5214, 5215 No reconectar Terceros, 5211 (SDO) SE Puquios (TECA) No reconectar Terceros, 5211 (SDO) SE Challacollo (TECA) No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o 1. 220KV Lagunas-Puquios, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024109752	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del 5215 en S/E Galliguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
202409225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+ (Sod4-413) 1. 220 KV Lagunas - Puquios-Challacollo PE 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Písa.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challacollo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+ (Sod4-413) 1. 220 KV Lagunas - Puquios PE 60-220, vano entre E2 Y E3 Y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PE 60-220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Písa, que consisten en remoción, instalación, perforado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 5214, 5215 No reconectar Challacollo (Terceros) 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 08:00	
2024112150	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940 - LAGUNA SECA 69KV	2160 2169 4051 2185 2168	TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 405 69KV C1 TAP OFF PUNTA NEGRA - HAMBURGRO NORTE 69KV C1 940 - TAP OFF PUNTA NEGRA 69KV C1 940 - TAP OFF 404 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación 69KV Lin 69 KV Laguna Secca - 940	Riesgo bajo, el trabajo es programado	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940. No Reconectar 52841, SE 405. No reconectar 52821, SE 404. No reconectar 52822, SE OGP: No reconectar 52812.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 07:30	
2024111562	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	351	MARCHIGUE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGUE - ALCONES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT 66KV Marchigue - Alcones.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la LT 66KV Marchigue - Alcones, sin afectación a ciertos Tramos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 06:00	
2024114349	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3566	EST 71.1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transilec: Trabajos previos NUP 3887. Desconexión barra N° 2. Para retiro puentes primarios entre BRK23-1 y la Barra 220KV Sección N°2. Nota: Paflo II será transferido a Barra contraria 220KV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220KV Sección N°2.	El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	A solicitud de Transilec, se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: Abierto y Bloqueado paflo B9.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 00:05	
20241212572	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1548	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGUFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Trabajos previos NUP 3887. Desconexión de puentes primarios entre BRK23-1 y la Barra 220KV Sección N°2. Nota: Paflo II será transferido a Barra 220KV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220KV Sección N°2	Actividades: S/E Lagunas: Trabajos previos NUP 3887, Desconexión de puentes primarios entre BRK23-1 y la Barra 220KV Sección N°2. Nota: Paflo II será transferido a Barra 220KV Sección N°1 durante la desconexión de la Barra 220KV Sección N°2. Restricciones: S/E Lagunas: Barra Sección 2. Indisponible. S/E Lagunas: Paflo II, Indisponible. S/E Lagunas: Paflo II, Transferido a barra N° 1. Línea 220 KV Geogfios-Lagunas C2. Indisponible. Línea 220 KV Lagunas-Ana Maria C2. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV Sección 2 Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Se instalarán un total de 9 tierras provisionales de bloqueo, en el siguiente orden. Se instalarán (3) tierras provisionales: tramo de barra 220KV Sección N°2 lado norte, (3) tierras provisionales tramo de Barra 220KV Sección N°2 lado sur, (3) tierras provisionales en salida del BRK23-1 hacia la Barra 220KV Sección N°2 Respetar 1 regla de oro y delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-11-24 00:05		

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y
Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-11-2024 13:14

Finalizado

Número:

2024005083

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALCONES

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ALCONES BARRA 1 23KV
Nombre : BA S/E ALCONES BARRA 1 23KV
Fecha Perturbacion : 10-11-2024 10:16
Fecha Normaliza : 10-11-2024 11:31
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : 4
Comentario : 11:39 hrs. Recuperada la carga del 52E1 Cto Mallermo S/E Alcones

Tipo: barras - BA S/E ALCONES 23KV BP2
Nombre : BA S/E ALCONES 23KV BP2
Fecha Perturbacion : 10-11-2024 10:16
Fecha Normaliza : 10-11-2024 11:31
Protección : .
Interruptor : .
Consumo : .
Comentario : 11:57 hrs. Recuperada la carga del 52E3 Cto. Pichilemu de la S/E Alcones

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Pichilemu
La Estrella
Marchihue

Paredones

Pumanque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder SE

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.

-Elemento: Se investiga.

-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.

-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Perdida de suministro en barras 23 KV S/E Alcones, afectando los consumos del 52E1 Cto Mallermo y 52E3 Cto. Pichilemu de la S/E Alcones, por apertura de reconector de línea en redes de distribución. Relacionado con SD 2024111562 entre otros.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 14931

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-11-2024 10:16

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-11-2024 11:31

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-11-2024 11:31

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005083 PDS Barra 23kV N°1 y N°2 de SE Alcones 10-11-2024 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6730d844ad651f0516b03aa5/IF 2024005083 PDS Barra 23kV N°1 y N°2 de SE Alcones 10-11-2024 - VF.pdf)	21/11/2024 13:50:55
 IF 2024005083 ANEXO I Informe de Trabajos Ejecutados.pdf (/informe_fallas/download_file/6730d844ad651f0516b03aa5/IF 2024005083 ANEXO I Informe de Trabajos Ejecutados.pdf)	21/11/2024 13:51:05

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-11-2024 08:37

Finalizado

Número:

2024005096

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALCONES

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 10-11-2024 10:16
Fecha Normaliza : 10-11-2024 11:57
Protección : Operación por sobrecarga por flujo inverso
Interruptor : Operación por sobrecarga por flujo inverso
Consumo : 14939
Comentario : Operación por sobrecarga por flujo inverso

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Pichilemu
La Estrella
Marchihue
Pumanque

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

“falla aguas arriba del sistema de distribución”

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : OHiggins / Clientes Afectados: 14939

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-11-2024 10:16

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-11-2024 11:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-11-2024 11:57

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 10-11-2024 SE ALCONES.docx (/informe_fallas/download_file/67333989ad651f4b1e185847/10-11-2024 SE ALCONES.docx)	18/11/2024 19:19:32

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo formato para Anexo IF5D.. (1).xlsx (/informe_fallas/download_file/67333989ad651f4b1e185847/Nuevo formato para Anexo IF5D.. (1).xlsx)	18/11/2024 19:20:27

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y
Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME QUINTO DÍA N°: **IF 2024005083**

FECHA DE FALLA: 10 de noviembre de 2024

INSTALACIÓN: S/E ALCONES

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

Fecha	10 de noviembre 2024
Hora	10:16

1.2. Localización de la falla:**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

Dx (Distribución) -CGE S.A.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla externa a instalaciones de CGE Transmisión S.A.

1.3. Causa origen de la falla:

Perdida de suministros en barra de 23kV de S/E Alcones, mientras que era alimentada vía redes de distribución por medio del alimentador Pichilemu 52E3 S/E Alcones desde el alimentador Peñablanca 52E1 S/E Marchigüe. Al momento de la falla, la LT 66kV Marchigüe–Alcones y los transformadores T1 y T2 que alimentan normalmente la barra de 23kV Alcones estaban desconectados por trabajos de acuerdo con SD 2024111563-2024111564-2024111562.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Externa

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005083	FECHA DE FALLA: 10 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN: S/E ALCONES	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmentó.
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	-	-
Modo	-	-

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
6204	Marchihue

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
6201	Pichilemu
6204	Marchihue
6206	Paredones

1.8. Reiteración.

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

0

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

0

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

No aplica.

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Aristides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Alcones	Transformador N°1 66/23 kV	Barra 23 kV	10:16	11:57
Alcones	Transformador N°2 66/23 kV	Barra 23 kV	10:16	11:39

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

S/E ALCONES

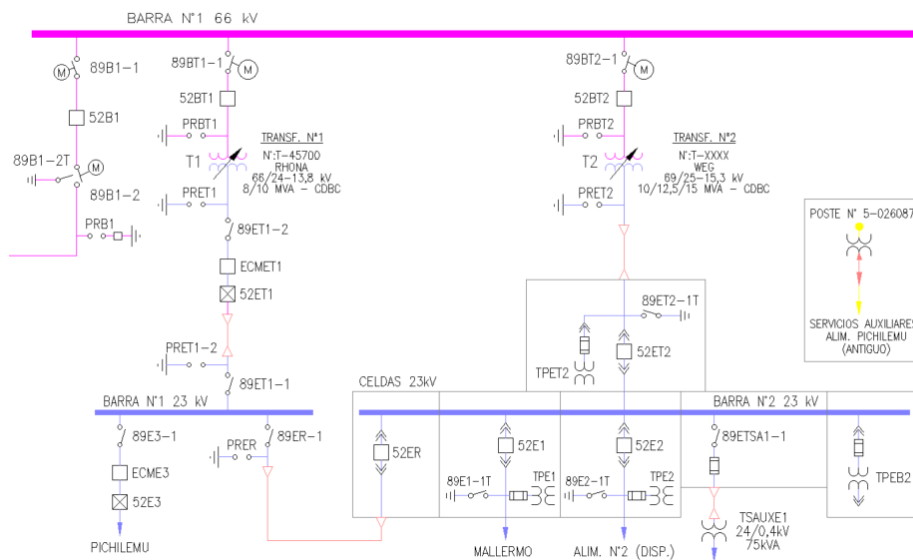


Figura 1.- Diagrama Simplificado de SE Alcones.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005083	FECHA DE FALLA: 10 de noviembre 2024
INSTALACIÓN: S/E ALCONES	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Alcones	T2	-2	Mallermo	52E1	10:16	11:39	52E1 Cto. Mallermo (Consumos de CGE)
	T1	2	Pichilemu	52E3	10:16	11:57	52E3 Cto. Pichilemu (Consumos de CGE)

El 52E3 se encontraba como general de S/E Alcones considerando que, por los trabajos programados, los consumos se encontraban transferidos hacia S/E Marchigüe vía redes MT, por lo cual los MW que indica el 52E2 corresponde a los MW interrumpidos de flujo inverso.

Clientes afectados: 14931

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005083	FECHA DE FALLA: 10 de noviembre 2024
INSTALACIÓN: S/E ALCONES	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Alcones	Pérdida de Suministro en Barra 23kV N°1 y N°2 S/E Alcones, en instantes en que se alimentaban desde redes MT. Asociados a SD 2024111563-2024111564-2024111562	10:16
Alcones	Abierto 52E1 Cto. Mallermo S/E Alcones	11:23
Alcones	Abierto 52E3 Cto. Pichilemu de la S/E Alcones	11:23
Alcones	Cerrado 52E1 Cto. Mallermo S/E Alcones, recuperado desde S/E Alcones	11:39
Alcones	Cerrado 52E3 Cto. Pichilemu, recuperada Barra 23kV N°1 en vacío.	11:57

El día domingo 10 de noviembre de 2024 se encontraba desconectado los transformadores T1 y T2 de S/E Alcones y la línea LT 66kV Alcones – Marchigüe por trabajos programados de mantenimiento según SD 2024111563-2024111564-2024111562, donde los consumos de la S/E Alcones se encontraban respaldados desde S/E Marchigüe vía redes MT a través del Cto Pichilemu (52E3 SE Alcones) y Cto Peñablanca (52E1 SE Marchigüe).

A las 10:16 hrs se produce la pérdida de suministro en S/E Alcones, donde debido a la operación de equipos de protección en la red de distribución del alimentador Pichilemu, des-energizando a la S/E Alcones.

No hubo protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión S.A.

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

No existe operación de protecciones por parte de CGE Transmisión S.A.

ACCIONES CORRECTIVAS.

7.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- No aplica

7.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- No aplica

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005083	FECHA DE FALLA: 10 de noviembre 2024
INSTALACIÓN: S/E ALCONES	

8. CONCLUSIONES.

De acuerdo con el tipo de desprendimiento de cargas el cual corresponde a instalaciones de terceros (CGE Distribución), no existe la operación de protecciones por parte de CGE Transmisión SA

9. ANALISIS CONJUNTO.

El Domingo 10 de noviembre del 2024 a las 10:16 hrs, el centro de operaciones de transmisión (COT) informa la perdida de suministro en la barra MT de SE Alcones (23kV).

En los momentos en que ocurre la perdida de suministros en la barra MT, ésta se encontraba alimentada desde SE Marchigüe, a través de un enmalle MT entre los alimentadores Pichilemu de SE Alcones y Peñablanca de SE Marchigüe. Debido a la realización de labores de mantenimiento que se ejecutaban en SE Alcones y LT 66kV Marchigüe – Alcones, según SD's: 2024111563, 2024111564 y 2024111562.

Personal de CGE Transmisión al momento de ser informado de la perdida de suministros procede a paralizar las labores de mantenimiento en SE Alcones y LT 66kV Marchigüe – Alcones.

Con esta información y en coordinación con CEN se procede maniobras de recuperación de consumos para lo cual se realiza la apertura del 52E1 y 52E3 para la posterior recuperación los consumos del circuito Mallermeo a las 11:39 hrs y del circuito Pichilemu a las 11:57 hrs.

No hubo protecciones operadas en instalaciones de CGE Transmisión.

10. ANEXOS

- I. ANEXO I. INFORME DE TRABAJOS EJECUTADOS.**
Se adjunta

INFORME DE TRABAJOS EJECUTADOS

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2024005083	FECHA DE FALLA: 10 de noviembre 2024
INSTALACIÓN: S/E ALCONES	

1. Trabajos relacionados con las labores de mantenimiento en SE Alcones.

2024111562 (LT 66kV Marchigüe – Alcones)

2024111562	Ejecución Exitosa	Programada	Línea	Línea ➤ MARCHIGÜE - ALCONES 66KV - ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66kV Marchigüe - Alcones. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la LT 66KV Marchigüe - Alcones, sin afectación a clientes finales.	10-11-2024 06:00	10-11-2024 17:00
					Fecha Efectiva Inicio 10-11-2024 06:15	Fecha Efectiva Fin 10-11-2024 11:21

2024111564 (T2 de SE Alcones)

2024111564	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E ALCONES ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E ALCONES BT1 ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará mantenimiento preventivo al Desconector 89BT1-1 de S/E Alcones. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Se requiere la desconexión del Transformador N°1 de S/E Alcones, por mantenimiento preventivo al DDCC 89BT1-1. Sin consumos afectados, ya que se transferirán los consumos hacia instalaciones aledañas.	10-11-2024 06:00	10-11-2024 17:00
					Fecha Efectiva Inicio 10-11-2024 03:24	Fecha Efectiva Fin 10-11-2024 11:30

2024111563 (Paños BT2 y ET2 de SE Alcones)

2024111563	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E ALCONES ➤ Tipo: paños - S/E ALCONES BT2 ➤ Tipo: paños - S/E ALCONES ET2 ➤ (Usa Paño Completo) Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará mantenimiento preventivo a equipos primarios del transformador N°2 de SE Alcones. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión. ➤ Comentarios Adicionales: Por mantenimiento preventivo a los paños BT2 y ET2 de S/E Alcones, se requiere la desconexión del transformador N°2 de la misma Subestación. sin afectación de clientes finales.	10-11-2024 06:00	10-11-2024 17:00
					Fecha Efectiva Inicio 10-11-2024 03:24	Fecha Efectiva Fin 10-11-2024 12:01

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005096	FECHA : 10 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ALCONES	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	10 de Noviembre 2024
Hora	10:16

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
SE Alcones**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005096	FECHA : 10 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ALCONES	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kva afectadas (potencia instalada Dx)	Distribuidor a	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Alcones	T1	Pichilemu	52 E3	0	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:57	1	1	7,040816327	CGE	Pichilemu	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos
		Pichilemu	52 E3	2,34	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:57	1	145	1020,918367	CGE	Marchigue	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos
	Pichilemu	52 E3	0,66	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:57	1	1	7,040816327	CGE	Pumanque	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos	
	T2	Mailermo	52 E1	0	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:39	1	2	3,942275271	CGE	La Estrella	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos
		Mailermo	52 E1	3,56	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:39	1	13502	26614,30036	CGE	Pichilemu	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos
		Mailermo	52 E1	0,44	10/11/2024 10:16	10/11/2024 11:39	1	1325	2611,757367	CGE	Marchigue	Urbano / Rural	3024969568	Se recupera el 100% de los consumos
Total				7				14976	30265,00					
		MWH	11,667											

ENS: 11,667 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 14976.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005096	FECHA : 10 de 11 de 2024
INSTALACIÓN (ES) SE ALCONES	

Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
EA SF Pichilemu (3MW)	Alcones	Pichilemu	52E3	1
FV GR Alcón Solar (9 MW)	Alcones	Mallermo	52E1	2