

Estudio para análisis de falla EAF 513/2023

“Desconexión forzada de la barra N°2 23 kV de S/E Lampa”

Fecha de Emisión: 18-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/11/2023
Hora	09:04
Consumos desconectados (MW)	9.72
Demanda previa del sistema (MW)	8356.66
Porcentaje de desconexión	0.120 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Lampa / SE020T0054
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220 kV y 23 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistemas de protección del paño DT2A de S/E Lampa / PA018T0054SE020T0054
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.
RUT	77.282.311-8
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52DT2A de S/E Lampa, asociado a la barra N°2 23 kV, por una orden de trip originada luego de la ejecución de un reinicio manual del relé SEL-751, encargado de proteger la mencionada barra.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

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: Sí se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 337_2023	Desconexión forzada de las barras 12 kV N°4 y Auxiliar de S/E Pudahuel	09-08-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Inmediatamente ocurrida la operación, personal de protecciones informó al despacho lo sucedido y se procedió a normalizar los relés maestros de las Barras MT4P y Barra MT4A. Despacho procedió a reenergizar los alimentadores Pudahuel, Chacón y Neptuno a través del Transformador N°2 y el alimentador Cerro Navia a través del Transformador N°3. Acto seguido, se realizó la prueba de energización de la Barra MT4 principal con resultado satisfactorio, pudiendo de esta forma reenergizar el alimentador Renca Bus 1. El 10 de agosto de 2023, se realizó una visita en conjunto con personal de ABB a subestación Pudahuel, con el fin de revisar las lógicas programadas en los IED's. de estas celdas. Una vez finalizada la visita se determinó que el procedimiento más eficaz para revisar los enclavamientos y el alambrado sería solicitando las celdas para realizar pruebas efectivas de los relés maestros de barra. Esta actividad se realizará durante el mes de septiembre de 2023".
EAF 476_2023	Desconexión forzada de los transformadores N°2 y N°4 110/12 kV de S/E San Joaquín	03-11-2023	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "No hay".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento que originó la apertura automática del interruptor 52DT2A de S/E Lampa corresponde al relé SEL-751, encargado de proteger la barra N°2 23 kV de la mencionada subestación.

Al respecto, la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la S/E Lampa, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Enel Distribución S.A. señala: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13302: Lampa.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28-11-2023)	Informe de 5 días (01-12-2023)
Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	26-11-2023	01-12-2023
Enel Distribución S.A.	26-11-2023	28-11-2023

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Lampa	ST Zonal	Barra N°2 23 kV	09:04	09:09

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Lampa	Laminación	Lampa	9.72	0.120	1 (*)	09:04	09:09	09:09

Total: 9.72 MW 0.120 % 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.
- (*): La empresa Enel Distribución S.A. señala que la totalidad de los consumos afectados corresponden a un único cliente libre de distribución, sin consumos afectados de otros clientes.

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)
S/E Lampa	Laminación	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado (*)	9.72	0.08	0.08	0.8

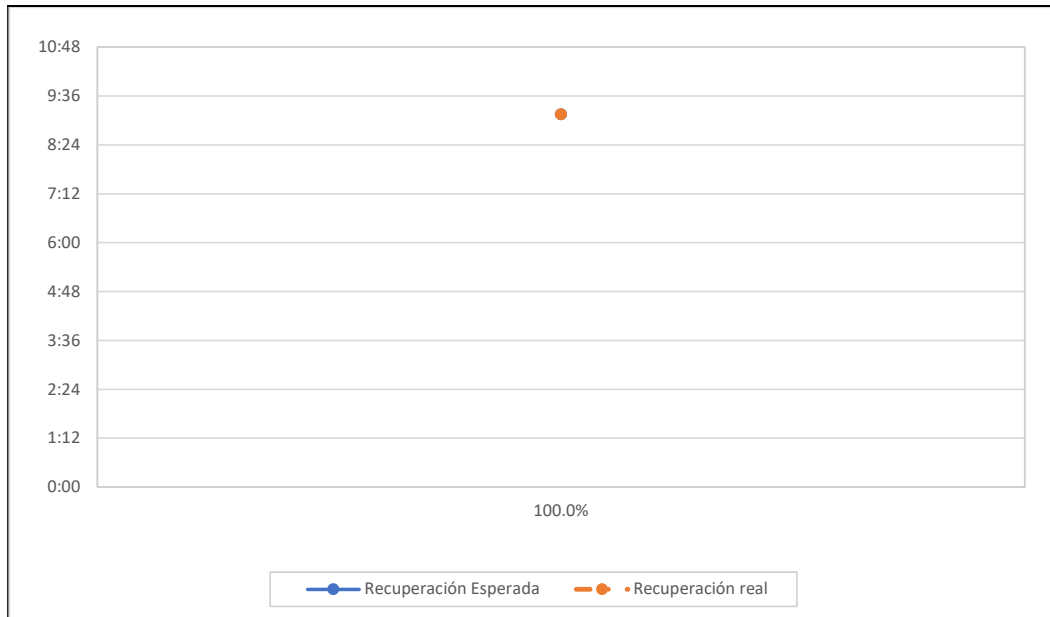
Clientes Regulados : 0.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.8 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.
- (*): La empresa Enel Distribución S.A. señala que la totalidad de los consumos afectados corresponden a un único cliente libre de distribución, sin consumos afectados de otros clientes.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.78	0.08	97.20
Último 20 %	1.94	0.08	24.30
100 % Total	9.72	0.08	121.50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8356.66 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Cipreses (U1 y U3), Colbún (U1 y U2), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 26 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 26 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 26 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

- Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

"El pasado domingo 26 de noviembre de 2023 a las 09:04 hrs., se produjo la operación automática (OA) del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa.

Esta OA se produjo durante el proceso de revisión de la protección del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, específicamente se realizó un reinicio (reset) de esta y el contacto de trip volvió en estado cerrado, generando el disparo hacia el interruptor".

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:

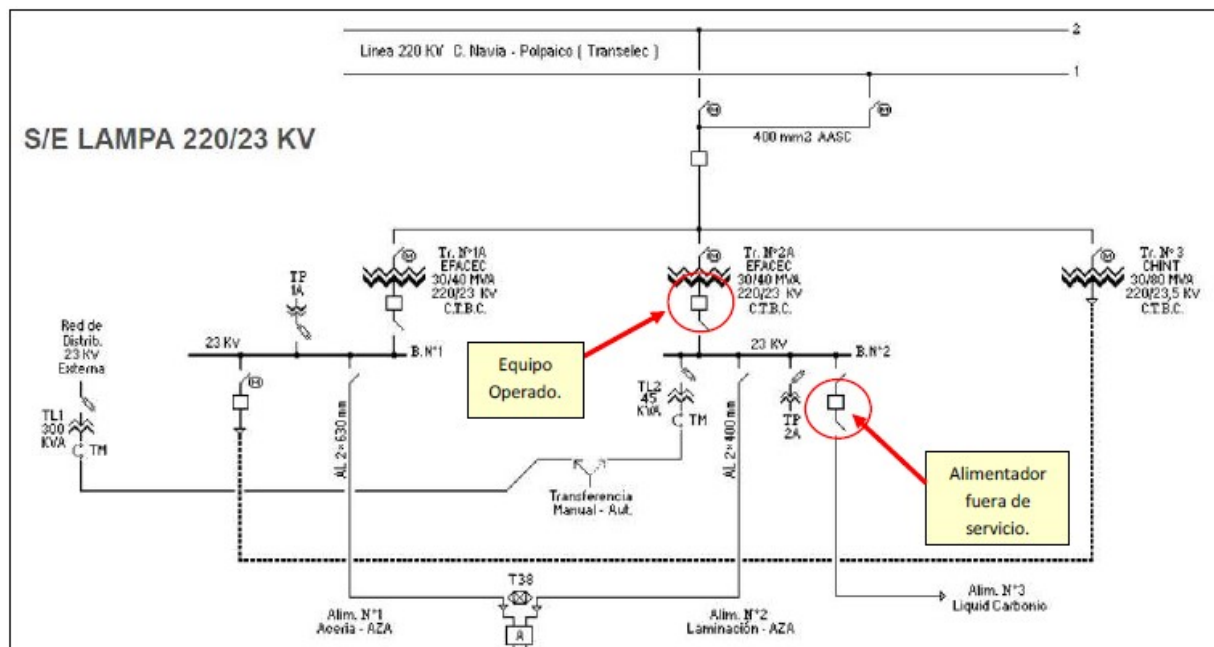
La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala:

- *"Inmediatamente ocurrida la OA del interruptor MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, se avisó a despachador indicando lo sucedido y se coordinó su normalización".*

- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala: *"no aplica".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
09:04	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Apertura automática del interruptor 52DT2A de S/E Lampa, asociado a la barra N°2 23 kV, por una orden de trip originada luego del reinicio manual del relé SEL-751 de la mencionada barra.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26-11-2023	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	09:09	Cierre del interruptor 52DT2A de S/E Lampa, energizando la barra N°2 23 kV de la mencionada subestación.
26-11-2023	Enel Distribución S.A.	09:09	Se informan recuperados los consumos del alimentador Laminación de S/E Lampa.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52DT2A de S/E Lampa, asociado a la barra N°2 23 kV, por una orden de trip originada luego del reinicio manual del relé SEL-751, encargado de proteger la mencionada barra.

A raíz de la desconexión forzada de la barra N°2 23 kV de S/E Lampa, se produjo la pérdida de aproximadamente 9.72 MW en la mencionada subestación.

Debido a la naturaleza del evento que provocó la desconexión intempestiva de la barra N°2 23 kV de S/E Lampa, no se cuenta con registros oscilográficos ni de eventos para analizar.

Finalmente, para la fecha del evento que afectó a la barra N°2 23 kV de S/E Lampa, no se cuenta con un permiso de trabajo, aprobado en la plataforma NeoMante del Coordinador, por actividades que declaren la intervención del relé SEL-751 que originó la apertura del interruptor 52DT2A.

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

- Incorrecta manipulación del relé SEL-751 asociado al interruptor 52DT2A de S/E Lampa.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación del relé SEL-751 asociado a la barra N°2 23 kV de S/E Lampa.
No se dispone de antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52DT2A de S/E Lampa.

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 apertura automática del interruptor 52DT2A de S/E Lampa, asociado a la barra N°2 23 kV, por una orden de trip originada luego del reinicio manual del relé SEL-751, encargado de proteger la mencionada barra.

Con lo anterior, es posible indicar un incorrecto desempeño del relé SEL-751, asociado a la barra N°2 23 kV, al emitir una orden de trip al interruptor 52DT2A, sin la presencia de una falla, debido a una incorrecta manipulación.
- 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 26 de noviembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo
- b) Solicitudes de ampliación de información.
No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 26 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	212	203	202	200	199	181	88	39	39	39	39	39	38	38	39	39	39	39	91	230	289	286	268	3 090
Costos Encendido/Detención	49	0	0	0	0	0	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	131	6	0	1	212
Costos Totales [kUSD]	265	212	204	202	200	199	193	100	39	39	39	39	39	38	38	39	39	39	39	93	361	294	286	268	3 303
Costo Marginal Quillota 220 kV	76.9	71.2	79.8	77.0	72.7	71.0	72.9	47.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.1	84.3	205.2	169.0	140.1	50.96
Pérdidas [MWh]	358	348	331	323	320	324	328	258	189	183	192	206	219	221	212	214	192	166	196	289	318	327	336	349	6 400
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	239	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	228	252	256	256	255	5 677
Demanda Total [MWh]	8575	8221	7963	7748	7642	7657	7457	7417	7596	7891	8142	8364	8532	8690	8617	8537	8451	8511	8622	8790	9226	9559	9340	8960	200 509
Generación Total [MWh]	9179	8815	8540	8318	8207	8227	8025	7901	8011	8300	8561	8796	8978	9138	9055	8978	8870	8904	9044	9307	9797	10142	9932	9563	212 590

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1100	1034	984	956	993	934	972	966	784	358	343	352	365	371	352	360	578	669	879	1075	1100	1125	1147	1147	18 939
CHAPIQUINA	6	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	61
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	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
SANTAROSA	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
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	56
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	63
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	14
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	20
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	25	25	25	25	23	23	23	23	13	8	7	7	7	10	9	9	7	12	20	25	25	25	25	25	426
JUNCAL	16	16	16	16	16	15	15	15	9	8	8	8	8	8	7	7	5	9	13	16	17	18	18	19	301
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	32
BLANCO	35	35	35	35	35	32	32	30	20	18	17	17	20	20	19	22	18	23	30	36	38	38	38	38	680
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	28	28	21	19	19	19	19	19	20	20	18	22	27	31	31	31	31	31	602
CHACABUQUITO	19	19	17	17	17	17	17	17	12	11	11	11	11	11	11	11	10	12	16	19	19	19	19	19	357
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	39
ALFALFAL	91	85	84	82	82	81	80	79	80	80	78	75	73	71	71	71	71	71	76	80	86	91	91	91	1917
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	23	22	21	21	21	21	21	20	17	21	27	32	32	32	32	32	650
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	8	8	8	8	8	8	8	8	7	8	10	11	11	11	11	11	230
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	0	5	6	8	9	9	9	9	9	141
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	10	10	10	10	11	11	11	11	5	4	3	1	2	2	1	0	0	0	4	7	8	8	10	10	150
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	14	14	15	15	16	14	14	14	9	9	8	8	8	9	8	9	7	9	12	15	15	15	15	15	285
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	71
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	51
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	32
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	63
SAUZAL	79	79	79	79	79	79	79	79	65	57	50	48	48	49	48	47	42	48	59	79	79	79	79	79	1588
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	0	6	7	9	10	10	10	10	10	160
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	91	0	0	0	0	0	0	0	76	86	101	112	112	112	112	112	1806
SANANDRES	32	28	28	28	27	26	23	23	16	0	0	0	0	0	0	0	13	19	26	31	31	32	32	32	447
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	11	0	0	0	0	0	0	15	8	10	13	15	15	15	15	15	230
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	40	40	20	20	20	20	40	40	0	0	0	0	0	0	0	6	1	6	14	20	20	20	40	40	406
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	17	0	0	0	0	0	0	0	14	16	18	20	20	20	20	20	324
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	5	5	5	5	5	80
PROVIDENCIA	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, 26 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
MAMPIL	42	36	34	31	35	30	33	20	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	28	45	45	45	45	465
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	6	6	6	6	6	118
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LLAUQUEROO	2	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	34
ELCANELO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	61
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	41
RIOTRUENO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	90
ELMANZANO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	66
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	32
CARILAFQUEN	15	13	12	11	12	11	11	13	12	0	0	0	0	0	0	0	0	10	11	14	16	16	16	16	16	225
MALALCAHUELLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUILLAILLEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	15
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	41
SANTA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PULLINQUE	25	19	17	14	18	14	16	20	18	17	16	16	16	16	16	15	15	11	16	32	37	37	37	37	37	512
RECA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	35
SANTAI SABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	10
HIDROMOCHO	14	12	12	11	12	11	12	13	12	12	12	12	12	12	12	11	11	10	12	14	15	15	15	15	15	300
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	9
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	14	14	238
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	34
LICAN	15	10	9	9	10	8	9	10	14	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	12	17	17	17	17	17	196
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA	0	0	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
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PILMAIQUEN	35	30	29	27	30	26	28	31	30	29	28	28	28	28	28	28	28	25	28	33	37	37	37	37	37	732
RUCATAYO	44	37	29	25	30	25	27	36	34	0	0	0	31	32	0	0	0	26	31	39	47	47	47	47	47	681
CUMBRES	11	9	8	7	9	7	8	9	9	0	0	0	0	0	0	7	0	6	8	10	12	12	12	12	12	166
PULELFU	9	8	7	7	8	7	7	8	8	0	0	7	0	0	7	7	6	7	8	9	9	9	9	9	9	158
CAPULLO	11	9	9	8	9	8	9	10	9	0	0	9	0	0	0	9	8	9	10	11	11	11	11	11	11	182
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
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
PALMAR	4	3	3	2	3	2	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	2	2	4	4	4	4	4	4	71
CORRENTOSO	7	6	5	5	6	5	5	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	7	7	7	7	7	139
NALCAS	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	5	5	5	5	5	80
CALLAO	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	23
HIDROBONITO-MC1	7	6	6	6	6	5	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	7	8	8	8	8	8	152
HIDROBONITO-MC2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	36
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	45
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	51
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	20
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	37
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	47
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	2	48

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	1398	1080	960	824	914	834	867	867	564	268	156	90	45	112	171	199	186	305	722	1368	1256	934	723	551	15 391
PE-TCHAMMA	2	17	26	51	63	80	102	112	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	46	29	11	2	2	651
PE-SIERRAGORDA	0	1	3	6	8	11	14	17	0	0	0	0	0	15	28	34	31	45	65	78	48	15	5	3	425
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	3	4	5	6	8	9	8	0	0	0	0	0	10	14	16	11	20	40	65	61	39	20	7	346
PE-CERROTIGRE	2	1	2	4	7	7	7	4	0	0	0	0	0	3	21	30	31	52	92	141	116	63	28	8	619
PE-LLANOSDELVIENTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	57	80	80	75	93	122	145	81	30	11	1	788
PE-CALAMA	3	6	11	15	21	25	26	27	0	0	0	0	0	12	24	29	25	42	72	108	96	60	30	8	641
PE-TALTAL	36	38	34	36	48	60	65	66	40	16	0	0	0	0	3	10	5	12	20	20	9	4	6	14	540
PE-ATACAMA	40	34	27	18	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	116	117	102	74	47	645
PE-SARGO	48	40	29	19	12	8	3	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	65	77	66	52	40	481
PE-CABOLEONES-1	35	24	15	9	4	3	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	44	47	38	32	28	307
PE-CABOLEONES-2	72	54	36	20	14	8	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	87	93	75	66	57	632
PE-CABOLEONES-3	45	30	21	13	6	6	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	51	54	44	38	33	365
PE-SANJUAN	23	15	12	12	9	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	64	89	61	33	21	5	373
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	5
PE-ELARRAYAN	42	38	33	26	20	15	9	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	15	13	13	12	255
PE-TALINAYPONIENTE	22	22	18	12	9	5	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	7	5	4	3	118
PE-TALINAYORIENTE	9	9	6	3	2	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	22	16	9	6	4	102
PE-PUNTASIERRA	27	26	21	17	13	9	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	6	4	4	4	2	133

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 26 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-LOSCURUROS		9	8	7	6	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	8	5	4	3	67
PE-MONTEREDONDO		5	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	29
PE-PUNTA PALMERAS		11	9	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	39
PE-CANELA		3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	14
PE-CANELA-2		15	14	13	11	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	1	1	76
PE-TOTORAL		9	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32
PE-UCUQUER-2		1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	13
PE-UCUQUER		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PE-LAESTRELLA		6	4	4	4	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	5	5	4	54
PE-LASPENAS		4	4	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	32
PE-CAMPO-LINDO		30	24	23	20	25	19	21	25	19	9	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	244
PE-ELMAITEN		3	2	2	1	2	1	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	15
PE-NEGRETE		27	23	22	19	22	18	19	20	15	9	6	4	1	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	6	238
PE-MESAMAVIDA		30	23	20	16	21	16	17	21	15	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	11	10	11	9	236
PE-ALENA		51	41	36	30	37	28	29	34	24	14	8	4	0	0	0	0	0	0	0	10	16	17	17	16	409
PE-CUEL		20	15	14	12	15	11	12	14	11	7	3	1	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	6	6	165
PE-LOMASDEDUQUECO		36	31	30	27	32	27	28	28	17	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	8	9	8	294
PE-LOSOLMOS		63	55	54	50	58	49	52	56	44	24	12	4	0	0	0	0	0	0	0	8	12	15	16	16	586
PE-RENAICO		64	55	54	49	56	49	53	58	52	40	33	25	13	6	0	0	0	0	0	10	14	15	14	11	670
PE-RENAICO-2		49	30	24	17	28	15	21	33	26	15	8	3	0	0	0	0	0	0	0	19	24	23	22	20	377
PE-MALLECONORTE		71	56	51	40	50	36	39	40	23	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	14	15	14	11	476
PE-MALLECOSUR		86	72	67	57	67	53	57	60	41	20	9	3	0	0	0	0	0	0	0	14	18	21	20	16	681
PE-SANGABRIEL		110	88	84	75	91	73	81	89	67	40	25	15	1	0	0	0	0	0	0	26	37	39	37	33	1009
PE-LAFLOR		22	18	16	14	17	13	14	16	14	9	7	5	3	2	0	0	0	0	2	8	11	10	10	9	220
PE-LACABANA		76	0	0	0	0	81	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	8	14	17	18	327
PE-TOLPANSUR		72	62	60	55	62	55	58	62	52	37	30	22	12	6	1	0	0	0	0	1	12	18	21	20	734
PE-ELNOGAL		7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	13
PE-LOSBUENOSAIRES		18	15	15	13	15	12	13	13	10	7	6	4	1	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	3	159
PE-LAESPERANZA		7	5	5	4	5	4	4	5	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	65
PE-LEBU-3		3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	25
PE-LEBU		3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	2	1	1	1	21
PE-HUAJACHE		3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	1	1	38
PE-RAKI		4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	2	2	1	48
PE-ELARREBOL		8	7	7	6	4	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	4	68
PE-AURORA		28	15	8	1	10	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	28	26	25	24	22	207
PE-PUELCHESUR		39	21	13	3	14	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	33	39	33	31	25	268
PE-SANPEDRO		1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	6
PE-SANPEDRO-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	9

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	34	1631	3468	4650	5088	5369	5525	5563	5423	5321	4506	4613	4075	1628	59	0	0	0	56 954
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	74
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	4	4	5	5	5	5	5	4	5	1	0	0	0	0	54
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	39	37	37	38	38	37	36	28	23	8	5	0	0	0	0	340
PFV-POZOALMONTE-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
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	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	0	6	10	13	14	15	14	12	7	4	2	1	0	0	0	0	97
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	49	89	114	114	115	115	116	110	108	88	88	66	12	0	0	0	0	1184
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	31	58	84	91	99	106	109	104	102	84	80	62	24	0	0	0	0	1033
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	12	22	37	40	49	50	49	47	44	29	34	28	9	0	0	0	0	451
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	56
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	25	62	76	92	94	95	102	100	102	88	102	93	25	0	0	0	0	1056
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	18	47	65	67	68	72	65	67	66	51	57	48	14	0	0	0	0	705
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	20	29	26	27	32	31	32	32	31	18	26	38	15	0	0	0	0	356
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	4	15	27	33	36	37	36	36	25	18	10	3	0	0	0	0	282
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	49	67	69	72	77	69	66	66	52	59	45	11	0	0	0	0	723
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	97
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	17	23	23	23	23	23	23	23	20	22	0	0	0	0	0	0	219
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	17	16	16	14	16	0	0	0	0	0	0	157
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	62	119	136	164	157	150	162	161	165	142	154	141	43	0	0	0	0	1757
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	12	27	37	36	36	37	37	36	36	30	35	29	8	0	0	0	0	395
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	27	32	37	37	38	37	35	35	27	34	35	11	0	0	0	0	398
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	27	96	138	140	133	119	112	107	107	102	104	77	25	8	0	0	0	1295
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	49	133	128	130	129	130	127	123	120	110	117	114	36	0	0	0	0	1448
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	18
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	14	24	30	32	33	34	35	34	34	28	29	26	11	0	0	0	0	363
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	7	7	3	0	0	0	0	77
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	20	63	67	74	80	85	87	83	80	67	70	76	23	1	0	0	0	876
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	55	53	52	52	52	53	51	51	46	52	61	68	0	0	0	0	712
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	17	30	34	32	32	33	31	24	20	10	23	31	12	0	0	0	0	329
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	86
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	23	47	55	57	58	59	62	59	58	39	51	60	18	0	0	0	0	646
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	11	26	47	51	54	54	55	52	53	43	47	42	15	0	0	0	0	549
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	22	29	29	29	30	30	29	29	25	28	24	7	0	0	0	0	319
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	1	0	0	0	0	96
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	58	75	75	74	75	76	74	74	66	72	58	16	0	0	0	0	816
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	47	122	158	156	156	157	158	155	154	140	153	118	29	0	0	0	0	1704
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	6	8	3	0	0	0	0	78
PFV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	1	14	23	34	35	36	36	37	36	35	30	34	30	11	0	0	0	0	391

01-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 26 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
	PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	33	63	97	105	105	106	107	104	104	89	94	78	28	0	0	0	0	0	1112
	PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	56
	PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	7	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	0	68
	PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	4	1	0	0	0	0	0	67
	PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	2	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
	PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	4	0	0	0	5	5	5	0	0	0	1	0	0	0	0	0	20
	PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	28	36	36	37	36	38	37	35	24	25	32	12	0	0	0	0	0	386
	PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	4	4	4	4	3	1	2	4	2	0	0	0	0	0	36
	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	12	18	23	25	17	15	14	11	6	20	26	13	0	0	0	0	0	207
	PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	15	30	40	40	39	38	38	37	35	24	26	40	20	0	0	0	0	0	421
	PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	15	22	27	29	30	31	31	31	26	30	33	14	0	0	0	0	0	326
	PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	51	107	107	100	104	101	103	98	100	87	101	128	60	0	0	0	0	0	1248
	PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	25	34	34	34	34	35	34	34	28	33	30	10	0	0	0	0	0	366
	PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	47	59	59	59	59	60	58	58	51	57	49	16	0	0	0	0	0	652
	PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	84
	PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	8	10	7	7	6	5	3	8	11	5	0	0	0	0	0	81
	PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	1	1	27	21	22	22	30	33	38	17	14	0	0	0	0	241
	PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	3	5	9	8	8	7	3	4	4	2	0	0	0	0	0	54
	PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	85
	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	36	65	101	113	115	114	116	112	110	89	98	95	44	0	0	0	0	0	1209
	PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	136	241	263	274	280	275	261	242	232	190	220	254	132	1	0	0	0	0	3003
	PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	9	111	183	231	239	247	252	256	249	250	211	207	182	87	3	0	0	0	0	2717
	PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	32	72	71	69	66	67	71	69	69	62	69	77	30	0	0	0	0	0	823
	PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	29	0	81	95	97	97	94	96	95	0	0	0	26	0	0	0	0	0	710
	PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	31	36	36	36	37	38	36	30	14	20	33	18	0	0	0	0	0	381
	PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	0	4	2	0	0	0	0	0	0	30
	PFV-TRAVESIA	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	10
	PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	0	5	5	5	7	7	6	4	0	4	6	2	0	0	0	0	0	53
	PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	37	87	110	108	108	108	110	107	107	96	107	92	29	0	0	0	0	0	1205
	PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	25	63	81	80	80	80	71	64	56	34	60	66	26	0	0	0	0	0	785
	PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	67
	PFV-TIERRA	0	0	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-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
	PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	99
	PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	65
	PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	97
	PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
	PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
	PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
	PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
	PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
	PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
	PFV-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	0
	PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	10
	PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	8	14	30	33	34	33	30	9	5	2	2	0	0	0	0	0	201
	PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
	PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	0	68
	PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	75
	PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	96
	PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	4	4	6	3	0	0	0	0	0	85
	PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
	PFV-ELPELOMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	4	34	43	51	76	85	87	86	63	46	28	12	0	0	0	0	0	622
	PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	9	51	71	65	71	75	78	75	74	65	69	64	31	0	0	0	0	0	797
	PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	29	44	49	53	55	56	54	52	42	46	41	18	0	0	0	0	0	553
	PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	PFV-LASILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
	PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	9	9	9	0	9	8	3	0	0	0	0	0	81
	PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
	PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
	PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	4	3	3	3	4	2	0	0	0	0	0	0	39
	PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
	PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	31
	PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
	PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				

Periodo Desde:		26-11-2023	01-12-2023																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	8	4	6	3	0	0	0	0	61
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	0	0	0	0	84
PFV-LOMASCOLORADAS	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-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	49
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	1	1	2	3	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	81
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAJULIA	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-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	6
PFV-CABILSOL	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-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	96
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	2	5	10	12	14	12	6	5	5	4	1	0	0	0	93
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	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-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAMOSCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	80
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	6	4	2	1	0	0	0	68
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	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-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	30
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	1	1	4	7	7	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	62
PFV-PASTRAN	0	0	0																						

Periodo Desde:		26-11-2023	01-12-2023																						
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	7	8	3	0	0	0	0	92
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	6	3	0	0	0	0	60
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	10	10	26	44	53	59	62	58	51	30	21	17	2	1	0	0	0	446
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	76
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	6	6	6	6	6	5	4	5	2	1	0	0	0	0	52
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	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	7	7	8	6	2	0	0	0	0	66
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	8	8	9	9	8	7	6	6	2	0	0	0	0	79
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	3	1	0	0	0	0	21
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CARADEGALLO	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	53
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	61
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	84
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	102
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	5	6	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	103
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	0	2	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	7	6	8	7	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	55
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	6	5	2	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-NAN	0	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	9	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLA	0	0	0</																						

01-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	41
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	43
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	7	8	6	2	1	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	73
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	77
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	3	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	75
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	45
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	67
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	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-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGGORRIONES	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-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	5
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	0	3	3	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUELTEHUE	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	6	6	6	6	8	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-SANTARITA	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-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	105
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	

01-12-2023

[illegible]

01-12-2023

COORDINADOR ELECTRIC NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
KELAR-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
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
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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	215	216	216	216	216	210	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_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1291
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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
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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	277	277	277	277	277	4467
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	164	281	281	281	281	281	4420
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	247	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	251	275	275	275	275	275	4182
COCHRANE-CCH2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	340	340	220	220	220	220	220	220	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	319	345	345	345	345	4629
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-ITG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

01-12-2023

[illegible]

26-11-2023 01-12-2023

[illegible]

01-12-2023

[illegible]

Periodo Desde:

26-11-2023

01-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
domingo, 26 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
LOSVENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSVENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSVENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	14	14	14	14	14	
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	297	331	331	331	331	1289	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	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_TG1+TV1+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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_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	
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	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	
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	
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	53	36		141	
CMPCCORDILLERA_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	
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15	15	15	15	15		204
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	
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	60	65	63	60		308
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
EPACIFICO_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16		264
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0																	

26-11-2023 01-12-2023

[illegible]

26-11-2023 01-12-2023

[illegible]

Periodo Desde:		26-11-2023		01-12-2023																									
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																											
domingo, 26 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24				
Curico066		2.7	2.4	2.8	2.6	2.5	2.4	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	78.6	192.2	157.9	92.2	24.60			
Constitucion066		7.7	6.8	7.7	7.3	6.9	7.0	7.1	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	101.6	253.4	203.0	116.8	33.01			
Tome066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.6	78.0	191.2	156.9	89.7	23.60			
Cabrero013		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	73.8	181.0	148.5	84.9	22.33			
Lebu066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	85.8	210.3	172.6	98.7	25.96			
TresPinos066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	85.3	209.2	171.6	98.2	25.82			
LosAngeles066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	76.5	187.5	153.9	88.0	23.15			
Angol066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	88.4	216.6	177.8	101.7	26.74			
ElAvellano066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	76.1	186.5	153.0	87.6	23.02			
Traiguen066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	87.0	213.2	175.0	100.1	26.32			
Curacautin066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	86.8	212.7	174.5	99.9	26.26			
Lautaro066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	85.8	215.9	176.6	99.6	26.36			
Panguipulli066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	81.5	203.9	165.8	93.6	24.87			
Corral023		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	80.7	201.9	164.2	92.7	24.62			
Osorno066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	80.1	200.5	163.0	92.0	24.44			
PuertoVaras013		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	83.7	209.5	170.3	96.2	25.55			
Melpulli066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	81.4	204.6	166.1	93.5	24.89			
Colaco066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	85.3	214.4	174.0	98.0	26.08			
Pid-Pid110		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	85.5	215.6	175.7	99.2	26.26			
Chonchi110		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	84.9	214.2	174.6	98.6	26.08			

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	40	0	-43	-47	-45	-45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	45	45	-	3
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-1.0	-1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0		0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	0.0	-41.5	-46.0	-45.0	-45.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	45.0	45.0		-2.5
SAE-CRCA-PFV-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

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	137	481	559	681	500	613	515	425	1875	2035	2157	2175	2185	2130	2262	2260	2979	2333	1112	0	0	0	0	0	0	27 411
Total	136.7	481.0	558.5	681.0	500.0	613.2	514.5	424.6	1875.2	2035.2	2157.1	2174.7	2184.5	2129.5	2261.8	2260.1	2978.7	2332.8	1111.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27411.0

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	880
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	880.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 26 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
CHAPIQUINA	7.3	6.6	6.0	6.0	6.1	6.0	5.0	3.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.0	4.6	5.0	5.0	5.0	70.7	7.3	2.9	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	6.2	0.5	0.3	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.5	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.4	1.2	1.1	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.4	2.0	2.3	2.2	2.1	3.1	5.3	5.9	5.9	2.8	37.4	5.9	1.6	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	7.1	7.5	7.4	8.1	10.9	22.1	24.8	24.8	22.2	22.4	27.5	28.0	28.4	29.4	29.0	28.6	29.8	27.7	22.7	13.6	4.4	3.4	2.1	2.4	434.3	29.8	18.1	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.5	0.3	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	8.6	9.8	9.7	9.4	11.5	12.2	15.3	17.6	17.9	20.0	20.5	20.8	21.3	11.0	6.1	6.0	5.2	246.1	21.3	10.3
BLANCO	47.3	46.7	45.8	45.4	46.6	45.9	42.4	47.3	50.5	49.7	50.3	42.8	40.8	49.8	50.5	54.6	57.9	56.3	54.3	52.8	52.8	45.5	46.8	46.9	1169.7	57.9	48.7	
LOSQUILOS	19.1	21.2	21.3	20.6	19.9	20.8	20.9	20.6	22.0	24.3	24.4	23.3	23.8	22.9	20.8	20.8	23.7	24.9	26.6	26.5	27.0	24.9	25.2	22.6	548.1	27.0	22.8	
CHACABUQUITO	13.7	12.0	12.2	12.4	12.5	11.9	12.0	12.3	12.5	12.3	13.9	14.1	14.2	14.3	14.2	13.4	11.9	13.2	14.2	15.2	15.8	15.8	15.7	15.7	325.5	15.8	13.6	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	9.3	0.5	0.4	
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7	
MINI-ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.6	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.5	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.6	1.0	0.9	
ALFALFA	127.6	127.8	131.6	125.9	124.4	120.6	119.6	121.0	121.9	119.0	118.8	117.3	113.8	112.6	112.7	118.1	123.6	123.7	137.6	141.1	137.8	137.9	140.2	142.2	3016.8	142.2	125.7	
ALFALFA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2	
CALIBORO	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	24.8	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	80.0	3.3	3.3	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	108.6	108.6	107.6	105.7	105.6	105.6	105.4	105.2	105.0	93.8	93.1	91.2	78.5	74.5	74.8	74.7	75.0	71.6	70.6	70.2	59.0	56.6	56.7	53.4	2051.0	108.6	85.5	
SAUZAL	69.4	68.9	67.7	69.3	69.4	71.5	69.8	70.6	70.6	71.1	69.0	67.8	68.4	69.9	66.3	42.1	44.2	51.5	70.0	71.3	71.1	73.1	72.6	69.3	1604.6	73.1	66.9	
CIPRESILLOS	7.9	7.9	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.2	7.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	7.8	7.9	7.9	8.0	106.3	8.0	4.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	45.8	2.0	1.9	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELPASO	29.3	29.1	29.6	28.7	34.2	40.0	40.0	39.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	26.8	30.7	34.5	41.8	39.6	48.5	48.2	42.8	40.2	639.0	48.5	26.6	
SANANDRES	17.5	17.4	17.1	15.7	16.0	18.3	18.5	18.6	7.6	5.6	5.6	5.6	5.7	8.8	16.1	17.3	18.8	20.0	20.5	20.9	21.0	21.0	21.0	21.0	375.1	21.0	15.6	
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.5	15.5	15.5	15.4	15.5	15.5	15.2	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	14.6	15.5	15.4	15.4	15.5	335.1	15.5	14.0	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	3.4	3.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.1	1.9	4.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.1	0.0	0.0	2.4	3.5	1.8	3.8	62.1	4.1	2.6	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.4	2.9	2.9	
ROBLERIA	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	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	2.4	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	66.1	3.0	2.8	
LIRCAZ	20.5	20.5	20.3	19.6	19.6	19.7	19.7	19.7	19.7	17.5	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	16.8	19.3	20.5	20.5	441.9	20.5	18.4	
MARIPOSAS	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	109.9	4.6	4.6	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	1.3	1.3	0.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	30.6	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	9.9	10.0	9.3	7.7	7.7	7.3	7.4	7.8	7.6	7.9	7.0	7.3	8.0	8.0	8.0	8.												

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																										MWh	MW/hh	MW/hh
ANGOSTURA-1	107.0	116.0	114.0	119.0	114.0	121.0	108.0	76.0	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	75.0	139.0	136.0	115.0	114.0	104.0	1660.0	139.0	69.2	
ANGOSTURA-2	107.0	117.0	114.0	119.0	114.0	120.0	98.0	82.0	84.0	88.0	85.0	78.0	81.0	85.0	88.0	76.0	83.0	129.0	111.0	135.0	136.0	128.0	129.0	118.0	2505.0	136.0	104.4	
ANGOSTURA-3	42.0	41.0	42.0	43.0	40.0	42.0	40.0	41.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	44.0	47.0	46.0	45.0	537.0	47.0	22.4	
PE-TCHAMMA	0.0	1.5	22.1	57.7	93.6	103.7	123.2	114.2	113.2	54.4	4.1	9.7	24.4	26.1	30.4	30.2	26.0	26.1	26.1	54.5	57.0	25.3	4.2	0.0	1027.7	123.2	42.8	
PE-SIERRAGORDA	0.0	8.9	21.6	22.9	30.2	44.0	51.4	51.7	36.1	5.9	0.0	0.0	3.7	10.0	10.0	27.7	27.6	24.0	24.0	59.4	59.8	23.7	1.4	0.0	567.7	59.8	23.7	
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.6	0.0	0.4	0.5	2.4	3.4	1.1	1.7	5.9	1.9	0.0	0.0	0.0	9.1	10.0	36.8	39.0	35.9	35.9	60.3	67.3	46.2	14.1	0.9	409.1	67.3	17.0	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	0.5	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.8	23.1	73.0	69.4	63.6	58.0	58.0	91.4	150.0	120.8	56.2	5.3	830.7	150.0	34.6	
PE-CALAMA	0.5	0.1	0.3	5.1	6.8	16.6	9.1	8.5	11.8	3.0	0.0	0.2	9.1	10.1	53.4	59.6	54.9	55.0	55.0	106.7	118.8	67.2	24.4	5.2	681.4	118.8	28.4	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	26.4	85.0	82.8	77.7	70.0	70.0	70.0	105.6	170.5	114.8	29.4	0.6	904.9	170.5	37.7	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	5.6	21.2	37.7	16.9	14.1	20.0	10.3	2.7	2.2	2.9	6.7	13.3	23.1	24.8	24.8	24.8	14.8	0.7	0.0	3.6	40.3	310.6	40.3	12.9	
PE-SARCO	70.5	47.8	23.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	2.8	12.2	17.3	17.3	17.3	72.7	79.1	57.6	33.3	9.8	463.7	79.1	19.3
PE-SANJUAN	69.6	41.3	18.5	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	18.3	24.4	32.3	32.2	75.4	77.8	47.5	28.9	11.2	486.5	77.8	20.3	
PE-CABOLEONES	34.4	13.5	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.7	6.0	13.5	32.1	40.9	49.5	45.0	24.7	17.8	7.2	293.6	49.5	12.2	
PE-CABOLEONES-2	26.0	11.4	4.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	1.1	8.8	17.1	17.1	32.1	41.6	24.9	19.5	6.9	213.8	41.6	8.9	
PE-CABOLEONES-3	45.8	22.5	11.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	4.0	10.9	18.1	18.1	34.0	47.8	32.5	21.2	12.0	285.0	47.8	11.9	
PE-ATACAMA	28.7	17.5	9.3	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	10.5	16.9	17.0	17.0	17.0	29.8	37.8	28.9	17.8	11.8	264.5	37.8	11.0	
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	26.4	19.9	9.9	6.3	6.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.7	5.1	5.1	5.1	9.6	12.4	8.3	9.8	14.5	144.9	26.4	6.0	
PE-LOS-CURURIOS	16.8	4.2	4.0	5.5	2.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	1.0	1.1	0.0	0.0	0.3	1.1	2.9	12.8	15.3	12.3	5.4	0.7	3.4	7.4	98.6	16.8	4.1	
PE-TALINAYORIENTE	13.7	5.9	1.8	2.2	0.7	0.0	0.0	0.4	3.2	4.0	3.0	0.1	0.1	4.0	6.8	9.9	9.9	20.8	18.6	21.9	11.4	9.1	7.1	12.3	167.0	21.9	7.0	
PE-TALINAYORIENTE	25.2	14.3	7.3	8.5	3.1	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.1	0.2	0.2	1.3	4.0	8.7	9.3	6.0	6.0	9.4	6.7	6.1	5.9	9.8	133.4	25.2	5.6	
PE-PUNTASIERRA	20.5	16.9	13.5	13.8	6.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.6	0.4	0.9	2.3	5.1	5.5	6.3	3.7	3.8	8.2	6.1	116.5	20.5	4.9	
PE-MONTEREDONDO	4.9	2.8	2.5	3.5	2.3	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.6	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	5.0	3.1	1.7	0.7	2.3	3.1	39.7	5.0	1.7	
PE-CANELA	2.4	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	2.4	0.2	
PE-CANELA-2	16.8	9.7	10.7	4.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.3	1.6	45.6	16.8	1.9	
PE-TOTAL	6.4	3.1	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.4	0.1	0.1	0.0	0.2	0.6	0.2	16.5	6.4	0.7	
PE-PUNTA Palmeras	12.9	10.6	8.0	6.4	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.2	41.5	12.9	1.7	
PE-UQUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UQUQUER-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	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	0.0	2.3	0.9	0.1	
PE-LA-ESTRELLA	1.4	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	4.1	4.6	5.0	5.0	5.0	5.0	6.7	6.8	4.0	0.3	0.3	51.9	6.8	2.2	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LASPENAS	7.4	6.9	6.9	5.8	5.3	5.3	4.1	5.9	4.0	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	55.0	7.4	2.3	
PE-ALENA	50.3	73.8	74.3	67.8	62.0	59.5	56.0	56.0	54.8	47.0	29.1	22.7	6.0	8.1	7.0	4.4	1.3	1.5	1.9	1.3	1.0	2.5	4.9	14.2	707.2	74.3	29.5	
PE-CUEL	26.6	26.3	20.0	18.7	19.4	18.4	18.5	16.3	11.6	9.0	8.8	3.7	2.1	1.6	1.2	1.3	1.0	1.1	0.9	1.6	1.8	2.7	5.2	3.3	22.1	26.6	9.2	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-OLMOS	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	38.8	31.9	31.9	28.1	14.3	11.9	9.4	5.8	4.2	3.3	3.6	8.2	8.9	9.7	5.7	15.0	19.2	19.2	13.3	486.9	40.9	20.3	
PE-LAESPERANZA	6.2	6.2	5.7	5.0	5.0	5.0	5.0	4.1	4.2	2.7	2.1	1.5	0.5	0.3	0.2	0.6	0.8	0.7	0.6	0.3	1.1	1.4	1.8	2.6	63.3	6.2	2.6	
PE-NEGRETE	25.0	25.0	23.6	22.0	22.0	22.0	22.0	17.4	18.5	4.0	4.0	4.0	3.7	2.8	3.2	3.8	4.0	3.3	3.7	2.7	6.0	9.6	14.4	17.3	284.1	25.0	11.8	
PE-LOSBUENOSAIRES	19.1	19.1	18.0	16.9	17.0	17.1	17.1	15.2	11.7	5.3	5.0	4.5	2.2	1.8	1.1	1.2	0.6	1.2	1.2	1.5	2.3	4.0	6.6	5.9	195.6	19.1	7.6	
PE-MESAMAVIDA	38.9	38.9	36.9	33.9	33.9	33.9	33.9	33.5	19.7	8.1	6.7	5.2	3.6	2.7	2.0	2.5	0.9	1.3	1.2	3.4	3.9	5.8	9.8	7.1	367.3	38.9	15.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	39.7	39.7	34.5	29.7	29.7	29.3	27.7	17.8	14.4	5.8	5.8	5.6	3.4	3.3	3.2	3.2	1.5	1.2	1.9	3.2	4.9	5.6	1.5	4.1	317.2	39.7	13.2	
PE-LEBU	1.0	0.9	0.9	0.7	0.6	0.2	0.3	0.6	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	1.0	0.9	1.0	0.5	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	13.4	1.0	0.6	
PE-LEBU-3	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.3	0.5	0.8	0.6	0.6	0.7	0.6	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	13.3	1.0	0.6	
PE-EL-ARREBOL	4.4	2.0	1.7	1.9	1.5	1.7	1.6	1.5	1.1	0.5	0.2	0.4	0.4	0.6	1.1	1.0	1.1	1.3	1.2	1.3	1.0	0.4	0.1	0.4	28.5	4.4	1.2	
PE-RAKI	2.0	5.1	3.0	1.2	2.6	2.5	2.0	4.4	4.6	3.5	2.3	1.8	2.0	1.3	1.3	0.8	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	5.1	1.8	
PE-HUAJACHE	2.8	4.1	3.9	3.5	2.4	0.5	1.1	3.9	2.3	1.0	1.8	2.3	1.6	3.3	3.5	2.8	1.9	1.2	1.5	1.0	0.9	0.7	0.7	0.7	49.4	4.1	2.1	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELNOGAL	4.0	4.3	3.9	3.6</																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								26-11-2023			
26-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-COYA	48.1	53.9	52.8	52.8	33.3	4.8	0.1	26.0	83.6	86.4	106.5	108.6	111.8	111.6	111.5	111.0	107.6	101.1	75.4	17.8	0.2	0.0	0.0	0.0	1404.9	111.8	58.5
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	25.7	81.8	116.1	126.8	126.8	123.3	116.8	109.7	104.4	98.7	98.7	98.1	45.6	0.1	0.0	0.0	0.0	1273.0	126.8	53.0
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.3	44.6	66.7	76.0	76.0	73.7	70.0	65.1	58.9	54.0	54.0	48.3	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	717.9	76.0	29.9
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	5.4	6.7	7.0	7.0	6.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	7.0	3.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.7	7.7	8.5	7.4	8.8	9.0	8.9	8.7	8.9	8.4	4.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	9.0	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.4	32.8	45.8	52.2	52.2	50.7	47.2	44.2	40.6	37.1	37.1	37.1	16.7	0.0	0.0	0.0	0.0	505.1	52.2	21.0
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	4.8	0.8
PFV-SOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	44.8	61.6	71.0	71.0	69.2	65.1	61.2	56.6	52.1	51.9	52.0	22.8	0.0	0.0	0.0	0.0	695.4	71.0	29.0
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	4.2	7.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	8.8	3.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.6	30.0	43.7	47.0	47.0	45.4	43.0	39.7	35.3	32.0	32.0	32.0	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	451.2	47.0	18.8
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	16.8	26.1	31.2	31.1	31.1	31.0	29.4	28.9	28.9	28.9	28.9	14.6	0.0	0.0	0.0	0.0	331.2	31.2	13.8
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.2	33.6	47.3	54.1	54.1	52.6	49.0	46.0	41.8	38.0	38.0	38.0	20.4	0.0	0.0	0.0	0.0	525.1	54.1	21.9
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.1	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	3.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	4.5	1.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	68.6	87.7	90.0	90.0	88.2	83.0	77.3	71.0	65.0	65.0	64.3	22.4	0.0	0.0	0.0	0.0	897.2	90.0	37.4
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.7	10.0	10.0	10.0	9.6	9.0	8.1	6.9	6.0	6.0	5.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	10.0	4.0
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.0	27.3	40.0	42.9	42.9	41.7	39.9	37.3	34.2	31.9	31.9	31.7	15.4	0.0	0.0	0.0	0.0	427.2	42.9	17.8
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	18.5	50.3	71.1	77.1	77.1	74.8	71.1	67.0	61.8	57.1	57.0	56.7	30.4	0.1	0.0	0.0	0.0	770.5	77.1	32.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	4.2	4.0	4.0	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	6.0	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	5.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.1	4.2	4.0	4.0	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.8	6.0	2.5
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	4.1	5.5	5.5	5.6	5.5	5.6	5.1	4.2	4.0	3.9	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.6	2.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	28.1	40.9	45.9	45.9	45.2	42.9	40.6	37.6	35.0	35.0	29.8	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	443.1	45.9	18.5
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.8	61.7	66.3	64.1	70.7	70.5	71.0	65.2	62.9	61.4	58.4	47.7	15.7	0.0	0.0	0.0	0.0	733.4	71.0	30.6
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.2	31.5	40.5	42.0	42.0	41.4	40.0	39.3	38.0	37.0	36.9	36.6	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	448.5	42.0	18.7
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	17.1	36.5	49.7	53.4	53.6	52.1	50.5	46.7	41.2	38.6	38.5	37.5	12.6	0.0	0.0	0.0	0.0	528.8	53.6	22.0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	60.5	73.0	72.8	72.8	65.5	65.6	60.7	50.5	50.5	50.5	42.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	688.0	73.0	28.7
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	4.8	5.2	5.2	5.3	5.4	5.3	5.3	5.2	4.9	3.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	5.4	2.4
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	18.1	26.6	28.4	28.5	27.5	26.2	24.2	21.9	20.0	20.0	19.8	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	278.2	28.5	11.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.4	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.4	7.9	8.4	8.4	8.2	7.8	7.2	6.5	5.9	5.9	5.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.4	3.4
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.5	40.8	52.0	54.9	55.0	53.7	50.0	46.5	42.4	38.0	37.9	37.8	22.0	0.2	0.0	0.0	0.0	547.7	55.0	22.8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	23.6	33.4	36.2	36.1	35.5	33.2	30.8	27.9	25.2	25.0	25.2	14.9	0.2	0.0	0.0	0.0	353.9	36.2	14.7
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	31.9	83.3	108.7	150.1	153.3	153.5	153.5	153.5	153.5	153.6	78.3	69.6	50.1	0.5	0.0	0.0	0.0	1494.0	153.6	62.3
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	8.5	15.9	39.9	42.8	42.9	43.7	44.8	44.9	44.9	21.9	18.8	13.8	0.1	0.0	0.0	0.0	385.0	44.9	16.0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.2	27.3	38.3	44.2	44.2	43.3	41.2	39.0	36.0	33.2	33.2	19.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	443.3	44.2	18.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	15.0	25.3	28.0	28.0	27.2	2													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	0.6
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.5
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.9	2.2	2.3	2.3	2.0	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.3
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	1.9	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.5
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	1.5	2.4	4.1	7.0	9.0	8.9	8.9	8.2	5.9	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	9.0
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	2.0	2.8	2.6	2.3	1.9	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.8
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.7	1.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.9
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	0.8	1.6	2.1	1.5	2.0	1.7	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.1
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.1	2.3	3.9	4.0	4.0	4.0	3.5	2.7	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	4.0
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.4
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	3.4	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	9.0
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.8	1.0	1.2	0.9	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.2	2.2	4.6	4.8	4.7	4.8	4.8	4.7	3.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	4.8
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.8	1.0	1.0	0.8	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.7	2.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.9	1.5	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	1.8	2.4	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.6
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	2.0	2.6	2.1	2.6	2.6	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.9	1.2	1.7	1.2	0.8	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.7
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.8	2.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	3.0
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.9	1.3	2.3	3.4	4.0	3.1	3.5	3.6	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	4.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.1
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.9	5.8	6.7	6.9	6.8	6.4	5.7	4.7	3.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	6.9
PFV-PMGD-JCS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.7
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.9	6.1	8.5	9.0	9.1	8.9	8.8	8.7	8.2	5.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	77.7	9.1
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.9	6.3	6.5	6.5	6.6	6.7	6.6	5.2	3.1	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	54.2	6.7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.7	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.3	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	103.1	9.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.7	7.0	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.1	6.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	7.4
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	1.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	0.8
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.7	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	7.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0
PFV-PMGD-COINCO	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	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2
PFV-C																											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	0.9	2.2	2.8	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	78.3	9.0	3.3
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.9	2.3	2.7	6.0	3.4	7.4	6.2	8.1	7.6	6.8	5.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	59.8	8.1	2.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.3	1.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.8	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.5	5.2	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	6.3	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	79.3	9.1	3.3
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.0	5.7	6.9	7.6	7.7	7.6	6.9	5.7	3.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.7	2.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	2.8	0.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	6.4	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.5	5.4	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	80.3	7.9	3.3
PUNTA-DEL-VENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.3	2.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	47.5	5.0	2.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.2	2.2	2.0	2.0	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.5	1.0
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.5	3.4	6.1	7.8	8.5	8.6	8.5	7.7	6.4	4.6	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	68.0	8.6	2.8
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.2	2.2	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	3.0	0.9
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	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	9.6	1.0	0.4
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	1.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.8	1.3	1.9	1.5	1.8	2.3	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.4	4.7	5.1	5.2	4.7	4.7	4.3	4.2	4.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.3	5.2	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	3.8	4.6	4.7	2.8	0.4	0.2	0.3	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	4.7	0.9
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.6	2.2	5.5	8.9	8.6	7.7	7.6	7.5	7.1	5.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	67.1	8.9	2.8
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	2.1	6.3	8.5	8.8	8.9	8.9	8.7	8.2	6.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	72.8	8.9	3.0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	2.7	1.0
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.5	2.7	2.7	2.1	2.3	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.9	7.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	6.0	3.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.6	8.1	2.7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.2	0.8
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	5.2	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.4	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	59.4	5.6	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.8	4.4	4.7	5.3	6.2	7.1	7.3	7.4	7.3	7.0	5.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	67.5	7.4	2.8
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.0	4.4	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.3	3.9	3.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	47.5	4.7	2.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	4.5	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	4.3	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	51.3	5.0	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	1.2	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	3.9	5.4	5.4	5.4	5.3	5.2	5.2	5.2	4.3	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	5.4	2.1
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	4.4	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.0	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	52.6	5.1	2.2
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	2.1	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-PMGD-EL-TIUIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.0	0.4
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.2	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	6.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	6.2	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	87.7	9.0	3.7
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	3.3	4.2	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	45.4	4.4	1.9
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	13.2	38.0	50.1	53.0	53.0	51.7	47.0	46.3	43.9	42.0	42.0	41.7	27.3	1.5	0.0	0.0	0.0	551.0	53.0	23.0
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	9.6	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	9.7	0.9	0.0	0.0	0.0	131.9	10.1	5.5
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.3	6.6	1.9	7.2	6.9	6.8	6.3	6.2	5.3	5.5	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	7.2	2.6
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	99.1	9.0	4.1
PMGD-PFV-ORQUIDEA-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-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	5.2																		

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	3.1	4.3	5.4	6.9	10.4	11.0	10.8	10.0	10.0	8.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	83.7	11.0	3.5
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	31.1	3.0	1.3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	3.0	1.3
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.4	1.1
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.0	7.6	8.1	8.3	8.4	8.3	8.2	8.2	8.1	7.6	5.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	85.8	8.4	3.6
PFV-LAMANGA-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	0.3	0.9	0.7	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.9	0.1
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	2.3	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.8	0.9
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.8	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	83.6	9.0	3.5
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.6	2.0	2.4	3.2	2.5	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.2	0.8
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.1	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.8	7.9	9.0	9.0	8.5	8.8	8.9	8.8	7.7	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.5	1.8	5.5	8.7	8.9	8.7	8.5	8.1	7.3	5.6	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	69.2	8.9	2.9
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	2.6	4.2	7.7	9.2	9.2	7.9	7.0	6.9	5.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	65.1	9.2	2.7
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.0	0.4
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	1.6	2.9	2.9	2.2	3.0	3.0	3.0	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.0	1.0
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.4	5.7	8.3	9.0	9.0	5.9	0.0	0.0	0.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	45.9	9.0	1.9
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.0	2.2	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.8	0.9
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.1	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	23.3	3.0	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	5.9	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	5.8	4.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	5.9	1.5
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.5	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.8	2.4	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.7	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	3.0	1.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	0.7	1.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.7	1.5	2.7	2.8	1.8	1.7	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.8	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
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
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.5	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.9	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.4	7.7	8.3	8.7	8.8	8.5	7.9	6.3	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	66.4	8.8	2.8
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.7	2.6	1.0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	2.8	7.3	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	6.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	73.6	8.8	3.1
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	1.7	1.0	0.0	0.8	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	1.1	0.6	7.2	7.9	7.9	7.9	7.7	6.1	5.2	4.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	59.5	7.9	2.5
PFV-VILLA-SEGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	17.5	1.5	0.7
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.3	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	1.4	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	6.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.3	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	81.6	9.0	3.4
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.8	6.2	9.0	8.9	8.7	8.6	8.6											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								26-11-2023			
26-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h		
PMGD-PFV-PAILLHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.2	6.5	8.4	8.4	8.4	8.3	8.4	8.4	8.3	7.8	5.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	83.9	8.4	3.5
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	6.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	8.0	5.7	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	78.9	8.8	3.3
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.0	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.4	6.3	7.7	8.4	8.9	8.7	7.7	6.3	4.4	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	8.9	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.9	2.3	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.6	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	0.9	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.0	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	0.5	0.3
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	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	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.9	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.2	0.4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	2.1	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PFV-PERAILLLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.6	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.1	0.6
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.9	1.8	2.9	0.0	2.9	2.1	2.1	2.2	2.2	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.6	2.8	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.8	1.0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.3	26.4	42.4	46.6	46.6	45.8	44.5	42.8	41.1	39.3	38.4	20.5	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	446.7	46.6	18.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	0.8	1.1	2.4	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.4	0.5
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.5	0.7	0.8	0.7	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.8	0.2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.1	1.9	2.9	4.4	7.2	8.5	8.2	7.7	4.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	49.6	8.5	2.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	3.4	7.9	8.3	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.4	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	73.6	8.8	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.8	2.6	3.2	7.1	8.0	8.6	9.0	9.0	7.4	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	62.4	9.0	2.6
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.8	1.7	2.4	2.7	2.6	2.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.7	0.7
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.6	0.9	1.1	1.3	1.7	1.7	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.7	0.4
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.4	2.1	4.7	7.9	8.3	8.5	8.5	8.3	8.1	7.5	6.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	75.9	8.5	3.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.5	0.5	0.8	1.5	2.4	2.6	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.6	0.6
PMGD-PFV-YAHUTELA																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								26-11-2023			
26-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.1	2.3	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.9	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.3	0.1
PFV-PUELCHIE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.6	1.0
PFV-LASARAUCAIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	40.3	40.1	39.3	23.2	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	40.2	40.8	40.6	266.6	40.8	11.1	
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	18.2	18.1	18.1	17.9	18.0	18.0	18.3	18.3	17.9	17.2	16.4	16.2	16.3	16.3	16.2	16.4	16.5	16.7	17.1	17.6	17.8	17.7	17.6	17.8	416.4	18.3	17.4
CERROPABELLON-U2_GEO	17.9	17.7	17.7	18.0	17.9	17.9	17.9	17.7	17.9	17.5	17.0	16.8	16.9	16.8	16.6	16.7	16.6	16.7	16.9	17.2	17.3	17.7	17.7	17.7	416.6	18.0	17.4
CERROPABELLON-U3_GEO	21.1	20.9	21.5	21.4	21.8	21.8	22.0	22.0	20.6	19.4	18.3	18.1	18.1	18.2	18.1	18.5	18.6	18.9	19.5	20.4	21.4	21.9	22.2	22.0	486.7	22.2	20.3
NORGENER-NT01_CAR	83.8	83.6	82.1	85.8	85.8	89.1	89.6	79.6	55.6	67.7	63.4	60.6	62.1	65.8	65.9	62.5	61.8	58.1	64.7	85.5	125.3	127.8	128.3	1901.9	128.3	79.2	
NORGENER-NT02_CAR	102.0	102.3	100.7	103.8	104.0	106.5	106.8	115.6	98.2	76.8	73.7	73.5	73.0	72.3	55.2	55.0	72.4	68.0	73.6	85.5	100.8	120.3	120.4	122.2	2182.6	122.2	90.9
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																		

[illegible]

[illegible]

26-11-2023

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SIC																								26-11-2023		
26-11-2023																								TOT.DIA	DMAX	DMED.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	MWh	MWh/h	MWh/h
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	0.4	0.0	0.4	1.8	0.8	0.8	1.1	2.0	1.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	1.1	0.9	1.8	2.4	2.4	41.4	2.4	1.7
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	5.0	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.4	7.9	6.0	1.6	0.3	0.0	0.0	82.3	8.5	3.4
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
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								

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 26 de noviembre de 2023

26-11-2023	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION
00:10:00	-	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION
00:31:00	-	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro GN	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CARDONES
00:36:00	-	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	140	N	-	CI	MT	CP	-	-	-	-	ENEL GENERACION
00:36:00	-	-	PANGUE-2	PANGUE-1_RALCO_sinv	140	N	-	CI	MT	CP	-	-	-	-	ENEL GENERACION
01:25:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNLB	20	DRO	DLC	PP	MT	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001591	ENGIE
01:49:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNLB	20	RO	LC	PMT	MT	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001591	ENGIE
01:54:00	-	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNLB	20	RO	LC	MT	MT	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L2023001591	ENGIE
02:16:00	-	-	CIPRESES-1	CIPRESES_v0do	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 154 KV Charrúa-Los Angeles	-	-	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-
02:27:00	-	-	-	-	-250	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	-
02:27:00	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	-
02:27:00	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	49	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	ACCIONA
02:27:00	-	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	ACCIONA
02:27:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	AES ANDES
02:27:00	-	-	PE-ELPASO-1	ELPASO-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	AES ANDES
02:27:00	-	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	ANPAC
02:27:00	-	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	ANPAC
02:27:00	-	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:27:00	-	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	BESALCO ENERGÍA
02:27:00	-	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	CAPULLO
02:27:00	-	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	CAPULLO
02:27:00	-	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	COLBUN
02:27:00	-	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	COLBUN
02:27:00	-	-	RUCUE-1	RUCUE-1	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	COLBUN
02:27:00	-	-	RUCUE-2	RUCUE-2	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	COLBUN
02:27:00	-	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	CRISTALERIAS TORO
02:27:00	-	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	220	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	ENEL GENERACION
02:27:00	-	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	240	N	-	CI	-	OM	Prorratea S/E Alto Jahuel al sur	S/E Alto Jahuel al sur	-	-	

26-11-2023		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desascope	Condición	Neomante	Centro de
05:41:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA
05:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE
05:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	28 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE
05:41:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO
05:41:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2 N	-	CI	-	-	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA
05:41:00	-	CDC	-	-50	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara, asociado a SD 2023106665	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-
05:47:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vto0	-	N	-	MT	-	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
06:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	-	DN	DLG	FS	PCP	OM	Cancela SM2023105973	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION
06:43:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0_STV_GNL_A	-	0 RD	LC	PS	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023000756 - KELAR
06:51:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	135 RD	LC	PS	-	-	RP	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023000756 - KELAR
06:52:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTDV_GNL_A	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-
06:52:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	-	38 RD	LC	MT	PCP	OM	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001725 - RNE
06:52:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	50 LF	-	MT	PCP	OM	-	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001701 - RNE
06:52:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	38 RD	-	MT	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023000187 - RNE
06:52:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	-	106 N	-	MT	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE
06:52:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	-	65 RD	-	MT	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001479 - AES GENER
06:52:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	120 RD	-	MT	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001403 - AES GENER
07:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	-	0 RD	LC	PS	-	-	OM	Control suministro de gas	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001953 - ENEL GENERACION
07:00:00	-	CDC	-	-	300	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	-
07:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA
07:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	-	9 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA
07:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA
07:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	-	10 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ACCIONA
07:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	-	1 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES
07:00:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	-	4 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	AES ANDES
07:00:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	COLBUN
07:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	-	2 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	-	12 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	-	18 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	-	19 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENEL GREEN POWER
07:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	-	6 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	-	80 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENGIE RENOVBABLE
07:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	-	1 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	-	4 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	-	8 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	-	2 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	-	2 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-SANPEDRO-CPG	PFV-SANPEDRO-CPG	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	ENORCHILE
07:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	-	4 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNEREX(ENERGÍA LLAIMA)
07:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	-	2 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNEREX(ENERGÍA LLAIMA)
07:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	-	2 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	-	4 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	-	4 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	-	8 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	-	11 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	-	11 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS
07:00:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	-	8 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS
07:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER
07:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	-	0 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER
07:11:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	0 DRD	DLG	FS	-	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023000756 - KELAR
07:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	-	9 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNEREX(ENERGÍA LLAIMA)
07:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	-	5 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	INNEREX(ENERGÍA LLAIMA)
07:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	-	9 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	-	3 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	-	9 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	-	7 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	-	8 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	-	17 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	-	22 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	-	20 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	-	11 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	-	11 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS
07:15:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	-	16 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SIEMENS
07:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	-	14 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER
07:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	-	10 N	-	CI	-	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	SUN POWER
07:15:00	-	CDC	-	-	300	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	null	-	-	-
07:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-												

26-11-2023															Hora Mov.					
Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de	
07:15:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	9	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:15:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:21:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B,TG1B+0,5TV1_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG1A	-	-	-	-	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION	
07:21:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A,TG1A_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
07:28:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B,TG1B_GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	-	-	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION
07:28:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A,TG1A_GNL_C	-	DR	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
07:29:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B,TG1B_GNL_C	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1B	-	-	-	-	-	-	-	-	L2021001953	ENEL GENERACION
07:30:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
07:30:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
07:30:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	28	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
07:30:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
07:30:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
07:30:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	3	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
07:30:00	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
07:30:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	31	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:30:00	-	PPV-CHIHUAHUES	PPV-CHIHUAHUES	5	N	-	CI	-	OT	Subido escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-FINISTERIAE	PPV-FINISTERIAE	36	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-LALACAKAMA	PPV-LALACAKAMA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	9	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	55	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-VALLEDEL SOL	PPV-VALLEDEL SOL	22	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	58	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:30:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	17	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	
07:30:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	
07:30:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	80	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENGIE RENOVABLE	
07:30:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-CERRRODOMINADOR	PPV-CERRRODOMINADOR	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	4	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	7	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-NUOVOQUILLAGUA	PPV-NUOVOQUILLAGUA	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	15	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
07:30:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	13	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
07:30:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	NNERGE(X(ENERGIA LLAMA)	
07:30:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	7	N	-	CI	-	OT	Subido escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	NNERGE(X(ENERGIA LLAMA)	
07:30:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	14	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	OT	
07:30:00	-	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	5	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	10	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	12	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	25	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-SOLDELDESIERTO	PPV-SOLDELDESIERTO	33	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	30	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	17	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	RNE	
07:30:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	16	N	-	CI	-	OT	Subido escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	SIEMENS	
07:30:00	-	PPV-RIEDES CONDIDO	PPV-RIEDES CONDIDO	23	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	SIEMENS	
07:30:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	20	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	SUN POWER	
07:30:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	16	N	-	CI	-	OT	Subida escalonada ERV-Solar SEN	-	-	-	-	-	-	-	-	SUN POWER	
07:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2022001908 - ENEL GENERACION	
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2022000896 AES GENER	
07:42:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2022000146 AES GENER	
07:42:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2022000634 AES GENER	
07:42:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L20220001306 ENORCHILE	
07:42:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	-	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	L2023000175 ENEL GENERACION	
07:42:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	-	CF	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	L2023000175 ENEL GENERACION	
07:42:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2023000175 ENEL GENERACION	
07:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	
07:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	MT	-	CF	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	
07:42:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3_vtdo	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-	-	-	L2023001806 COLBUN	
07:42:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	126	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
07:42:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	126	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
07:42:00	-	LOMALCOCOLORADOS-2	LOMALCOCOLORADOS-2_BIDGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KDN	
07:42:00	-	CELCO	CELCO_BLL_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	
07:42:00	-	RALCO-2	RALCO-2_vpang	345	N	-	MT	-	OM	Con SSCC										

26-11-2023																								Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo							Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de							
07:50:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-NUEUQUILLALGUA	PFV-NUEUQUILLALGUA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-VALLESECONDDO	PFV-VALLESECONDDO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENOR CHILE							
07:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENORCHILE							
07:50:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	GENERADORA METROPOLITANA							
07:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	HIDRO MAULE							
07:50:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	HIDRO MAULE							
07:50:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	HIDRO MAULE							
07:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	INNERGE(XENERGÍA LLAMA)							
07:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	INNERGE(XENERGÍA LLAMA)							
07:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	INNERGE(XENERGÍA LLAMA)							
07:50:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	INNERGE(XENERGÍA LLAMA)							
07:50:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	INNERGE(XENERGÍA LLAMA)							
07:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	LAP							
07:50:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	LAP							
07:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PACIFIC HYDRO							
07:50:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PACIFIC HYDRO							
07:50:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PACIFIC HYDRO							
07:50:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	POTENCIA							
07:50:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	POTENCIA							
07:50:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PRIME ENERGIA							
07:50:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PRIME ENERGIA							
07:50:00	-	FLORIDA-2-1	FLORIDA-2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PUNTILLA							
07:50:00	-	FLORIDA-2-2	FLORIDA-2-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PUNTILLA							
07:50:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PUNTILLA							
07:50:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PUNTILLA							
07:50:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	PUNTILLA							
07:50:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RÍO COLORADO							
07:50:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RÍO COLORADO							
07:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RÍO COLORADO							
07:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RÍO COLORADO							
07:50:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-SOLDELDIESIERTO	PFV-SOLDELDIESIERTO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RNE							
07:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	RUCATAYO							
07:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	RALCO-1	RALCO_vpang	345	N	-	MT	-	EXP	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENEL GENERACION							
07:50:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	RIOPCOIQUEN-1	RIOPCOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	RIOPCOIQUEN-2	RIOPCOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SCOTTA							
07:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SIEMENS							
07:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SIEMENS							
07:50:00	-	PFV-RIESESCONDDO	PFV-RIESESCONDDO	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SIEMENS							
07:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SUN POWER							
07:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SUN POWER							
07:50:00	-	PFV-DELDESIERTO	PFV-DELDESIERTO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SUN POWER							
07:50:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SUN POWER							
07:50:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	SUN POWER							
07:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	UCUQUER							
07:50:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	UCUQUER							
07:50:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	UCUQUER							
07:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENEL GENERACIÓN							
07:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ENEL GENERACIÓN							
07:50:00	-	CDC	CDC	-1860	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0							SEN		-	-	ACCIONA							
07:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ACCIONA							
07:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ACCIONA							
07:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata S/E Alto Jahuel al sur							SEN		-	-	-							
07:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 10							SEN		-	-	ACCIONA							
07:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	CI	-																				

26-11-2023																			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
07:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	32	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	68	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	69	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	56	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	COLBUN					
07:50:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO					
07:50:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	209	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	212	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	103	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	RALCO-2	RALCO-2	100	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	44	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	44	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	112	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	115	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	66	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
07:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	13	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	72	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	49	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	95	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	67	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	16	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	41	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	101	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	40	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	109	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
07:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
07:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
07:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
07:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE					
07:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	70	N	-	PS	MTP	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
07:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	70	N	-	PS	MTP	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
07:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	COLBUN					
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN					
08:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	-	70	DN	-	PS	MTP	OM	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	-	DN	-	PS	MTP	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:04:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-	RD	LC	PS	-	OM	F/S/TV	-	-	-	ENEL GENERACION					
08:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang	70	DN	-	FS	MTP	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:07:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION					
08:10:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	0	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	24	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	31	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	20	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	46	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-SOLDELDISIERTO	PFV-SOLDELDISIERTO	60	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RNE					
08:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	41	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	RUCATAYO					
08:10:00	-	HIDROHOCHO	HIDROHOCHO	13	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SCOTIA					
08:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SIEMENS					
08:10:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	36	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SIEMENS					
08:10:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SIEMENS					
08:10:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SUN POWER					
08:10:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	38	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SUN POWER					
08:10:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	4	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 10	SEN	-	-	SUN POWER					
08:10:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	5	N	-	CI	-	OM	Priorra Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorra: 1									

26-11-2023																
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
08:10:00	-	QUETEHEUS-3	QUETEHEUS-3	16	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	AES ANDES		
08:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	AES ANDES		
08:10:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	AES ANDES		
08:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	AES ANDES		
08:10:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ANPAC		
08:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ANPAC		
08:10:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
08:10:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
08:10:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
08:10:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
08:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	CAPULLO		
08:10:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	CAPULLO		
08:10:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	CAPULLO		
08:10:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.		
08:10:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	26	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	67	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	67	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	73	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	COLBUN		
08:10:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	200	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO		
08:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1,TG1,GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	FIS TG	-	-	-	L2022001908 - ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	194	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	RALCO-1	RALCO-1	91	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	RALCO-2	RALCO-2	91	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	43	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	111	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	114	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	CURLILUNQUE	CURLILUNQUE	66	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1,RALCO_vpang	88	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	LOMAITA	LOMAITA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
08:10:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	11	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	71	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-VALLEDLOSIENTOS	PE-VALLEDLOSIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	85	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	53	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	132	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-VALLEDOLSOL	PFV-VALLEDOLSOL	52	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	141	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
08:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	15	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-SDG01	PFV-SDG01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	73	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENGIE RENEABLE		
08:10:00	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENLISA		
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	117	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	48	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrate: 10	SEN	-	-	ENOR CHILE		
08:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	44	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo General						

26-11-2023																				Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo													
08:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAMA)
08:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	INNERGE(X)ENERGÍA LLAMA)
08:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	LAP
08:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	LAP
08:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
08:10:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
08:10:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	52	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
08:10:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	POTENCIA
08:10:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	POTENCIA
08:10:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PRIME ENERGIA
08:10:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PRIME ENERGIA
08:10:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PUNTILLA
08:10:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PUNTILLA
08:10:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PUNTILLA
08:10:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PUNTILLA
08:10:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	PUNTILLA
08:10:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	RÍO COLORADO
08:10:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	RÍO COLORADO
08:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	RÍO COLORADO
08:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	RÍO COLORADO
08:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	N	-	PS	-	DM	Fin SSCC										-	N	-	COLBUN
08:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	N	-	PS	-	DM	Inicio Ctx LT 66 kV Linares - Chacabulin										-	-	-	CDC
08:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vpang	-	DN	-	FS	-	OM											-	N	-	COLBUN
08:37:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	-	DF	-	PS	-	SDF	Mediciones eléctricas e inspección de la red 13,2 kV que conecta Central Laja y SE Buclemu con la finalidad de aclarar operación automática de interruptor 52EG de SE Buclemu										-	-	D/2023/18925	AES GENER
08:40:00	-	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0										SEN	-	-	CDC
08:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ACCIONA
08:40:00	-	PE-LOSOSCUROS	PE-LOSOSCUROS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	AES ANDES
08:40:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ANPAC
08:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ANPAC
08:40:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:40:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:40:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:40:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA
08:40:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	CAPULLO
08:40:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	CAPULLO
08:40:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	CAPULLO
08:40:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	COLBUN
08:40:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO
08:40:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	113	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	LOMALTA	LOMALTA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN
08:40:00	-	PE-LOSBUENOSAÍRES	PE-LOSBUENOSAÍRES	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	170	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	172	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: 10										SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
08:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-																	

26-11-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

26-11-2023														
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:28:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
12:28:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
12:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	36	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	116	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	26	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-LASILIA	PFV-LASILIA	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-SOLDELLIA	PFV-SOLDELLIA	71	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-CAMPOSDELISOL	PFV-CAMPOSDELISOL	185	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	70	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	167	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-SOGOMI	PFV-SOGOMI	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE
12:28:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENLASA
12:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-CERROTIGORE	PE-CERROTIGORE	85	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	73	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	50	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	35	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-UMBESOLAR	PFV-UMBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	63	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-SANPEDRO-CPG	PFV-SANPEDRO-CPG	52	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	PFV-NUIEVOQUILLAGUA	40	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:28:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENORCHILE
12:28:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
12:28:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIRO MAULE
12:28:00	-	LURCAY-1	LURCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIRO MAULE
12:28:00	-	LURCAY-2	LURCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIRO MAULE
12:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)
12:28:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)
12:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)
12:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)
12:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAMA)
12:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
12:28:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
12:28:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	45	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
12:28:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	30	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
12:28:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	POTENCIA
12:28:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	POTENCIA
12:28:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
12:28:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
12:28:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PUNTILLA
12:28:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PUNTILLA
12:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PUNTILLA
12:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PUNTILLA
12:28:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PUNTILLA
12:28:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	RIO COLORADO
12:28:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	RIO COLORADO
12:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	RIO COLORADO
12:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	RIO COLORADO
12:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	RNE
12:28:														

26-11-2023													Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo			Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
12:28:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	RIORCOIQUEN-2	RIORCOIQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SCOTTA													
12:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SIEMENS													
12:28:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	50	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SIEMENS													
12:28:00	-	PFV-RIECSCONDIDO	PFV-RIECSCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SIEMENS													
12:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SUN POWER													
12:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	48	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SUN POWER													
12:28:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SUN POWER													
12:28:00	-	PFV-SOLEDLNORTEANDES	PFV-SOLEDLNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SUN POWER													
12:28:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	SUN POWER													
12:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	UCUQUER													
12:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	UCUQUER													
12:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	UCUQUER													
12:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angos	89	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN													
12:28:00	-	CDC		-350	-	-	-	-	OM	Ajuste Priorrata Generalizada costo SEN 0		SEN	-	-	CDC													
12:28:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	15	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PFV-ELKOMERO	PFV-ELKOMERO	91	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PFV-LUSIA	PFV-LUSIA	50	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	153	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ACCIONA													
12:28:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PE-CAMPOURUNDO	PE-CAMPOURUNDO	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	40	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	AES ANDES													
12:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ANIPAC													
12:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA													
12:28:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA													
12:28:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA													
12:28:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA													
12:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	CAPULLO													
12:28:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	CAPULLO													
12:28:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	CAPULLO													
12:28:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.													
12:28:00	-	CH-HORINITOS	CH-HORINITOS	26	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	23	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	23	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	51	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	51	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	PFV-DIEGOCALMAGROSUR	PFV-DIEGOCALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	COLBUN													
12:28:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO													
12:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	128	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN													
12:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	70	DN	-	PP	MT	OM				N	-	ENEL GENERACION													
13:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DN	-	PP	MT	OM	se declara en condición de vertimiento		-	-	V	ENEL GENERACION													
13:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang_angos	70	N	-	MT	MT	OM	-		-	-	V	ENEL GENERACION													
13:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	N	-	MT	MT	OM	-		-	-	V	ENEL GENERACION													
14:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	-		-	-	V	ENEL GENERACION													
14:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE													
14:03:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE													
14:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE													
14:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE													
14:03:00	-	PFV-TENSOSOLAR	PFV-TENSOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENLASA													
14:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-ELABRIVAR	PE-ELABRIVAR	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	66	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	82	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	68	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-LANUJICA-2	PFV-LANUJICA-2	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-SOLEDLOSANDES	PFV-SOLEDLOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-PUERTOSOLCO	PFV-PUERTOSOLCO	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-NUEVOKUILLAGUA	PFV-NUEVOKUILLAGUA	39	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -300		SEN	-	-	ENORCHILE													
14:03:00																												

26-11-2023																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

26-11-2023																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo										Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
14:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	LJA1-1	LJA1-1	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	LJA1-2	LJA1-2	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:03:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300										SEN	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE
14:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	40 N	-	MT	-	-	OM											SEN	-	V	-	ENEL GENERACION
14:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_LB	-	DRD	DLC	FS	-	OM	Cancelado SD 2023101324										-	-	-	L10223001632	ENGIE
14:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	DRD	DLC	PP	-	OM											-	-	-	L2022001909	ENEL GENERACION
14:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vpang_angles	225 N	-	PC	-	-	MT											-	-	V	-	ENEL GENERACION
14:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	200 RD	-	LC	PMT	-	OM	TG E/S										-	-	-	L20222001909	ENEL GENERACION
15:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtdo0	0 N	-	MT	-	-	OM	Fin SSCC											-	N	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtdo0	0 N	-	MT	-	-	OM	Fin SSCC											-	N	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	PFV-DOÑEYO	PFV-DOÑEYO	72 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	RNE
15:00:00	-	PFV-QUILARJUN	PFV-QUILARJUN	44 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	RNE
15:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	42 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	RUCATAYO
15:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SCOTTA
15:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SIEMENS
15:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SIEMENS
15:00:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	84 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SIEMENS
15:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SUN POWER
15:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	42 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SUN POWER
15:00:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SUN POWER
15:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SUN POWER
15:00:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	SUN POWER
15:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	UCUQUER
15:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	UCUQUER
15:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	UCUQUER
15:00:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0										SEN	-	-	-	
15:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	13 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	44 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	90 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	50 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	152 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ACCIONA
15:00:00	-	PE-LOSCURURIOS	PE-LOSCURURIOS	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	3 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	QUILTEHUES-3	QUILTEHUES-3	11 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	35 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	AES ANDES
15:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ANPAC
15:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	16 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ANPAC
15:00:00	-	CONVENTOIEJO	CONVENTOIEJO	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA
15:00:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	BESALCO ENERGIA
15:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	CAPULLO
15:00:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	CAPULLO
15:00:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	CAPULLO
15:00:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
15:00:00	-	CH-HORINTOS	CH-HORINTOS	27 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	43 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	43 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	85 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	8 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	COLBUN
15:00:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	CRISTALERIAS TORO
15:00:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	113 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	56 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	LOMALTA	LOMALTA	24 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4 N	-	CI	-	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	-	ENEL GENERACION
15:00:00	-	PILMAQUE																						

26-11-2023																				Zona Desacople		Condición	Neomante	Centro de
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo														
15:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
15:08:00	-	PFV-SDG01	PFV-SDG01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
15:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
15:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
15:08:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENLZSA	
15:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-NUEUQUILLAGUA	PFV-NUEUQUILLAGUA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	ENORCHILE	
15:08:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
15:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	HIDRO MAULE	
15:08:00	-	LURCAY-1	LURCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	HIDRO MAULE	
15:08:00	-	LURCAY-2	LURCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	HIDRO MAULE	
15:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	
15:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	
15:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	
15:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	
15:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)	
15:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	LAP	
15:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	LAP	
15:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
15:08:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
15:08:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	
15:08:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	POTENCIA	
15:08:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	POTENCIA	
15:08:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
15:08:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
15:08:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PUNTILLA	
15:08:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PUNTILLA	
15:08:00	-	FLORIDA2-3	FLORIDA2-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PUNTILLA	
15:08:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PUNTILLA	
15:08:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	PUNTILLA	
15:08:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RÍO COLORADO	
15:08:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RÍO COLORADO	
15:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RÍO COLORADO	
15:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RÍO COLORADO	
15:08:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:08:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -200										SEN	-	-	RNE	
15:32:00	-	CDC	-	-350	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0										SEN	-	-	CDC	
15:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	153	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	ACCIONA	
15:32:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	QUELTHUES-2	QUELTHUES-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	QUELTHUES-3	QUELTHUES-3	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-	AE SANDES	
15:32:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -350										SEN	-	-		

26-11-2023	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
15:32:00	-	RALCO-2	RALCO-2	76	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	44	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	44	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	218	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	80	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	113	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	40	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	LOMALTA	LOMALTA	22	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PLMAIQUEN-1	PLMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PLMAIQUEN-2	PLMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PLMAIQUEN-3	PLMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PLMAIQUEN-4	PLMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GENERACION
15:32:00	-	PE-LOSBUEÑOSARES	PE-LOSBUEÑOSARES	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	24	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-CHAMARNES	PFV-CHAMARNES	12	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	22	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	98	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	57	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	151	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	150	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
15:32:00	-	PE-CALAMBA	PE-CALAMBA	55	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	LAJA-1	LAJA-1	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	LAJA-2	LAJA-2	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	51	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-SDG01	PFV-SDG01	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE
15:32:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENLASA
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-ELARIVAY	PE-ELARIVAY	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	70	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	16	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	44	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	58	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-DONACARREN	PFV-DONACARREN	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENOR CHILE
15:32:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	ENORCHILE
15:32:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	38	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
15:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIDRO MAULE
15:32:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIDRO MAULE
15:32:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	HIDRO MAULE
15:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)
15:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)
15:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)
15:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)
15:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAMA)
15:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
15:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	LAP
15:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
15:32:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	46	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
15:32:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	25	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata : -350	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO
15:32:00	-													

26-11-2023															Hora Mov.				
Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo						Zona Desacople		Condición	Neomateria	Centro de
15:32:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	8 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-JAUERIA	PFV-JAUERIA	18 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	65 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	65 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	42 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RNE				
15:32:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	40 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	RUCATAYO				
15:32:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	1 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SCOTTA				
15:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SIEMENS				
15:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SIEMENS				
15:32:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	78 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SIEMENS				
15:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SUN POWER				
15:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SUN POWER				
15:32:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SUN POWER				
15:32:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SUN POWER				
15:32:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	SUN POWER				
15:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	UCUQUER				
15:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	UCUQUER				
15:32:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4 N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Priorrata - 350	SEN	-	-	-	-	UCUQUER				
16:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtdo	0 N	-	MT	-	OM	Con SSCC										
16:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtdo	0 N	-	MT	-	OM	Con SSCC										
16:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 DRO	DLC	PP	-	OM											
16:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224 DRO	DLC	PP	-	OM											
16:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 DRO	DLC	PP	-	OM											
16:40:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90 N	-	MT	-	OM	cambio de configuración										
16:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	150 N	-	CI	MTP	OM	cambio de configuración										
16:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vangos	140 N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración										
16:45:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90 N	-	MT	-	OM	cambio de configuración										
16:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	150 N	-	CI	MTP	OM	cambio de configuración										
16:54:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	43 N	-	MT	-	OM	Por SSCC										
16:57:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TG										
16:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	43 N	-	MT	-	OM	cambio de configuración										
17:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	70 N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC										
17:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B										
17:45:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120 RD	-	MT	-	OT	Sube por proximos SSCC										
18:00:00	-	NEILLONES-EM	NEILLONES-EM_CAR	106 N	-	MT	-	OT	Sube anticipado por inercia térmica y tasa de subida y pronta bajada de ERNC.										
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275 RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por inercia térmica y tasa de subida y pronta bajada de ERNC.										
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277 RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por inercia térmica y tasa de subida y pronta bajada de ERNC.										
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281 RD	-	PC	-	OT	Sube anticipado por inercia térmica y tasa de subida y pronta bajada de ERNC.										
18:01:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	63 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TVIC										
18:07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TG										
18:12:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	63 N	-	LC	OM	OM	E/S TG1A										
18:15:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	10 DRO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC										
18:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_A	60 DN	-	PP	-	OM	Por SSCC										
18:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200 RD	LC	PMT	-	OM	TV E/S										
18:37:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TV										
18:37:00	-	ANDRAC-CTA	ANDRAC-CTA_CAR	0 DN	-	MT	-	OM	Cancelado SD 2023098073										
18:38:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	10 N	-	LC	PMT	-	OM	Por SSCC									
18:44:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GN_A	10 N	-	LC	MT	-	OM	Por SSCC									
18:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63 RD	LC	PMT	-	OM	Acopla TG1A										
18:46:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	-	LC	PMT	-	OM	E/S TG									
18:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200 RD	LC	PMT	-	OM	Cambio de configuración										
18:47:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177 RD	LC	PMT	-	OM	E/S TV										
18:50:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224 RD	LC	MT	-	OM	Estable en MT										
18:55:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60 N	-	LC	MT	-	OM	Estable en MT									
18:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC										
18:56:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC										
18:57:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200 RD	LC	PP	-	OM	MT estable										
19:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100 N	-	MT	-	OM	Fin SSCC										
19:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100 RD	-	MT	-	OM	Fin SSCC										
19:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126 N	-	MT	-	OM	Fin SSCC										
19:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126 N	-	MT	-	OM	Fin SSCC										
19:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtdo	0 N	-	MT	-	OM	Fin SSCC										
19:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sliv	90 N	-	MT	-	OM	cambio de configuración										
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sliv	200 N	-	MT	-	OM	cambio de configuración										
19:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sliv	150 N	-	CI	MTP	OM	cambio de configuración										
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sliv	300 N	-	CI	MTP	OM	cambio de configuración										
19:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sliv	43 N	-	MT	-	OM	cambio e configuración										
19:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sliv	43 N	-	MT	-	OM	cambio e configuración										
19:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40 RD	-	MT	-	OM	Por SSCC										
19:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65 RD	-	MT	-	OM	-										
19:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65 DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC										
19:04:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65 DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC										
19:06:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	38 RD	LC	MTP	PCP	OT	Sube por SSCC										
19:06:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50 LF	-	MT	-	OT	Sube por SSCC										
19:06:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38 RD	-	MT	-	OT	Sube por SSCC										
19:06:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50 LF	-	MT	PCP	OT											

26-11-2023		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
19:43:00	-	CIPRESE-3		CIPRESE3_todo	35	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:43:00	-	RALCO-1		RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	EXP			V		ENEL GENERACION
19:43:00	-	RALCO-2		RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	EXP			V		ENEL GENERACION
19:43:00	-	COLBUN-1		COLBUN_vsigb	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN
19:43:00	-	COLBUN-2		COLBUN_vsigb	237	RO	-	PC	-	OM			V	L10223001806	COLBUN
19:43:00	-	ANGOSTURA-1		ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
19:43:00	-	ANGOSTURA-2		ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
19:43:00	-	ANGOSTURA-3		ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN
19:43:00	-	CANUTILLAR-1		CANUTILLAR	80	RO	-	PC	CF	OM			V	L10223001717	COLBUN
19:43:00	-	RAPEL-1		RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION
19:43:00	-	RAPEL-2		RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION
19:43:00	-	RAPEL-4		RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			V	L10221001067	ENEL GENERACION
19:43:00	-	RAPEL-5		RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			V	L10221001068	ENEL GENERACION
19:43:00	-	LAUTARO-2		LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	CPF			-	-	COMASA
19:43:00	-	COLMITO		COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	CARDONES
19:43:00	-	CMPCIAJA-3		CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
19:43:00	-	CMPCPACIFICO		CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
19:43:00	-	VALDIVIA		VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara		-	-	ARAUCO
19:43:00	-	CELCO		CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
19:43:00	-	NUUEVALDEA-3		NUUEVALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
19:43:00	-	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM			-	-	L10222001908 - ENEL GENERACION
19:43:00	-	SANTA FE		SANTA FE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
19:48:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Inicia retiro forzado componente TV, SDCF 2023109280		-	-	L10222001909 - ENEL GENERACION
19:55:00	-	-		-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin		-	-	-
20:03:00	-	COLMITO		COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM			-	-	-
20:04:00	-	-		SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	CARDONES
20:04:00	-	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	379	RO	DLC	PC	-	OM			-	-	L10222001908 - ENEL GENERACION
20:04:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	RO	LC	MT	-	OM			-	-	L10222001909 - ENEL GENERACION
20:04:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SDCF			-	-	L10222001909 - ENEL GENERACION
20:08:00	-	COLMITO		COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM			-	-	CARDONES
20:14:00	-	-		NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
20:14:00	-	GUACOLDA-5		GUACOLDA-5_CAR	154	RO	LC	PC	PCP	OM			-	-	L10223001725 - RNE
20:14:00	-	NUUEVALENCA		NUUEVALENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM			-	-	L10220001462- GENERADORA METROPOLITANA
20:14:00	-	GUACOLDA-1		GUACOLDA-1_CAR	145	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	L10223001631 - RNE
20:14:00	-	GUACOLDA-2		GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM			-	-	L10223001701 - RNE
20:14:00	-	GUACOLDA-4		GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM			-	-	L10223000187 - RNE
20:14:00	-	MEILLONES-1EM		MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT			-	-	ENGIE
20:14:00	-	NORGENER-NT01		NORGENER-NT01_CAR	141	N	-	PC	-	OM			-	-	AES GENER
20:14:00	-	NORGENER-NT02		NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM			-	-	L102230001479 - AES GENER
20:14:00	-	CHOLGUAN		CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO
20:14:00	-	NUUEVAVENTANAS		NUUEVAVENTANAS_CAR	272	RO	-	PC	-	OT			-	-	L10221002403 - AES GENER
20:14:00	-	ACONCAGUA		ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM			-	-	L102230001398 - ENAP ACONCAGUA
20:14:00	-	SANTA FE		SANTA FE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
20:14:00	-	SANTA FE		SANTA FE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
20:15:00	-	CMPCCORDILLERA		CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	SANTA FE
20:20:00	-	NEHUENCO-9B		NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	LC	PP	-	OM			-	-	COLBUN
20:33:00	-	LAUTARO-2		LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	-	N	-	PS	-	OT	Inicia retiro programado SD 2023108598.		-	-	COMASA
20:39:00	-	NEHUENCO-9B		NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM			-	-	COLBUN
20:42:00	-	KELAR		KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	DRO	DLC	PP	-	OM			-	-	L10223000756 - KELAR
20:45:00	-	NEHUENCO-9B		NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM			-	-	COLBUN
20:50:00	-	-		NEHUENCO-9B_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
20:50:00	-	NEHUENCO-9B		NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM			-	-	COLBUN
20:50:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	RO	LC	PC	-	OM			-	-	L10222001909 - ENEL GENERACION
20:50:00	-	CMPCIAJA-3		CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
20:56:00	-	CMPCCORDILLERA		CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	PMT	-	OM			-	-	SANTA FE
21:00:00	-	CMPCCORDILLERA		CMPCCORDILLERA_GN_A	30	N	LC	MT	-	OM			-	-	SANTA FE
21:00:00	-	TOCOPILLA-TG3		TOCOPILLA-TG3_GNL_B	36	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENGIE
21:13:00	-	KELAR		KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	RO	LC	PMT	-	OM			-	-	L10223000756 - KELAR
21:20:00	-	LAUTARO-2		LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	0	MM	-	FS	-	MM	Inicia retiro programado SD 2023108598.		-	-	MM0202108598 - COMASA
21:34:00	-	KELAR		KELAR-TG1_TG1_GNL_A	177	RO	LC	PC	-	OM			-	-	L10223000756 - KELAR
21:34:00	-	-		KELAR-TG1_TG1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
21:34:00	-	QUINTERO-1		QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION
21:34:00	-	QUINTERO-2		QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION
21:34:00	-	CMPCCORDILLERA		CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
21:34:00	-	CANDELARIA-1		CANDELARIA-1_GN_A	128	N	DLC	PC	-	OM			-	-	COLBUN
21:34:00	-	CMPCIAJA-4		CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE
21:34:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)		TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM			-	-	ENORCHILE
21:43:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)		TENOGAS_GLP	43	N	DLC	PC	-	OM			-	-	ENORCHILE
22:18:00	-	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1_GN_A	268	PO	LC	EP	-	EP	Prepara vapor para pruebas componente TV		-	-	L10222001909 - ENEL GENERACION
23:44:00	-	LAJAVE-1		LAJAVE-1_COGEN	RO	LC	EP	-	EP	-	-		-	-	#0203094669 - AES GENER
23:46:00	-	-		TENOGAS_GLP	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-	-
23:46:00	-	KELAR		KELAR-TG1_TG1_GNL_A	79	RO	LC	MT	-	OM			-	-	L10223000756 - KELAR
23:46:00	-	CMPCIAJA-3		CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE

INFORME DIARIO

Domingo 26 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	79.0	137.4	+73.89 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Rio Huasco	24.9	27.4	+9.72 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	69.1	98.5	+42.55 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PE La Esperanza	68.3	63.3	-7.30 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	32.3	GNP		PMG PFV Antay	80.3	38.5	-52.03 %	PMG
BESS Salvador	-	266.6	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	16.3	20.9	+28.04 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	18.1	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1319.7	+1.82 %		PMG PFV De los Andes	89.7	60.0	-33.09 %	PMG
HE Angostura	5722.1	4702.0	-17.83 %		PMG PFV Del Desierto	89.5	54.8	-38.75 %	PMG
HE Antuco	5548.2	5395.2	-2.76 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.2	-17.49 %	PMG, P
HE Canutillar	1160.0	1883.0	+62.33 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Cipreses	730.6	440.8	-39.67 %	DF	PMG PFV Machicura	76.2	73.6	-3.41 %	PMG
HE Colbún	10072.3	9050.0	-10.15 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1978.5	1558.0	-21.25 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pangué	7306.2	6293.0	-13.87 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.5	+2.07 %	PMG
HE Pehuenche	11305.5	9671.7	(*) -14.45 %		PMG PFV Puerto Seco	84.0	73.7	-12.19 %	PMG
HE Pilmaiquén	877.6	831.1	-5.30 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	8802.6	7974.2	-9.41 %		PMG PFV SDGx01	5.5	7.0	+27.27 %	PMG, DF
HE Rapel	3379.3	3765.5	+11.43 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	76.7	59.8	-22.04 %	PMG
HP Abanico	733.8	994.4	+35.52 %		PMG PFV Teno Solar	38.9	63.8	+64.06 %	PMG
HP Alfalfal	1917.4	3016.8	(*) +57.34 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	408.0	579.6	+42.06 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	38.7	-	PMG
HP Blanco	820.0	1169.7	+42.65 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	207.9	176.0	-15.36 %		PMG TER Celco	85.0	87.0	+2.31 %	PMG
HP Carilafquen	272.0	402.5	+47.98 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabucuito	420.0	325.5	-22.50 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	1899.2	2051.0	+7.99 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	61.0	70.7	+15.90 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	246.5	335.1	+35.95 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	205.4	305.2	+48.56 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1966.3	1527.4	-22.32 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	238.0	322.5	+35.50 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	485.0	639.0	+31.75 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	166.1	248.5	+49.59 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	151.1	225.7	+49.36 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	561.0	434.3	-22.58 %		PMGD PFV Blu	-	13.9	GNP	
HP Isla	1576.9	1155.7	-26.71 %		PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	196.2	249.0	+26.92 %	
HP Juncal	380.0	246.1	-35.24 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	545.8	380.3	-30.32 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	237.0	263.1	+11.01 %	
HP Lircay	340.0	441.9	+29.97 %	
HP Loma Alta	876.1	631.5	-27.92 %	
HP Los Hierros	142.0	181.6	+27.90 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	37.2	37.3	+0.38 %	
HP Los Quilos	700.0	548.1	-21.70 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	0.0	186.4	GNP	
HP Mampil	560.4	754.6	+34.66 %	
HP Mocho	345.0	294.3	-14.70 %	
HP Palmucho	544.0	772.6	+42.02 %	
HP Peuchen	1064.6	1066.3	+0.16 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	705.1	728.4	+3.31 %	
HP Puntilla	271.7	150.3	-44.68 %	DF
HP Queltehues	544.7	668.3	+22.69 %	DF
HP Quilleco	840.0	1251.0	+48.93 %	
HP Rio Colorado	289.1	246.7	-14.67 %	
HP Rio Picoiquen	153.0	156.2	+2.10 %	
HP Rucatayo	837.0	1008.9	+20.54 %	
HP Rucue	4272.0	3027.0	(*) -29.14 %	
HP San Andres	480.8	375.1	-21.98 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1444.0	1604.6	+11.12 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	170.0	0.0	-100.00 %	
HP Volcán	187.7	146.8	-21.79 %	
PE Alena	492.9	707.2	+43.49 %	
PE Atacama	709.6	264.5	-62.72 %	
PE Aurora	406.2	351.2	-13.54 %	
PE Cabo Leones 1	384.6	293.6	-23.66 %	
PE Cabo Leones 2	776.4	213.8	-72.46 %	
PE Cabo Leones 3	439.2	285.0	-35.11 %	
PE Calama	735.3	681.4	-7.33 %	
PE Campo Lindo	71.9	317.2	+340.95 %	
PE Canela	14.3	5.4	-62.16 %	
PE Canela 2	80.8	45.6	-43.57 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	896.2	904.9	+0.97 %	
PE Cuel	194.0	221.1	+13.99 %	
PE El Arrayán	277.1	144.9	-47.72 %	
PE El Maitén	26.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	327.3	1312.5	+300.94 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV Paillihue	12.6	0.0	-100.00 %	
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4467.4	4451.0	-0.37 %	
TER Angamos-ANG2	4420.0	4436.8	+0.38 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	177.0	183.7	+3.78 %	
TER Arauco MAPA	790.0	829.4	+4.98 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2926.8	3157.3	+7.88 %	
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	141.3	151.8	+7.40 %	
TER CMPC Laja	224.4	240.8	+7.31 %	
TER CMPC Pacífico	254.0	440.8	+73.54 %	
TER CMPC Santa Fe	85.0	138.0	+62.35 %	
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	308.1	346.0	+12.30 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	5.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chiguán	116.1	82.5	-28.93 %	DF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4181.9	4301.6	+2.86 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	248.8	1200.0	+382.38 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1184.5	+140.75 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	231.5	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	65.6	51.9	-20.93 %	
PE La Flor	228.4	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	30.6	13.4	-56.33 %	
PE Llanos del Viento	1072.9	830.7	-22.57 %	
PE Lomas de Duqueco	286.6	396.0	+38.19 %	
PE Los Buenos Aires	169.1	195.6	+15.68 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	79.2	98.6	+24.43 %	
PE Los Olmos	367.1	486.9	+32.62 %	LF
PE Malleco Norte	293.0	571.3	+95.01 %	
PE Malleco Sur	318.1	732.2	+130.14 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	303.9	367.3	+20.85 %	
PE Monte Redondo	32.2	39.7	+23.10 %	
PE Negrete	257.6	284.1	+10.28 %	
PE Puelche Sur	503.3	508.5	+1.02 %	
PE Punta Colorada	10.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	39.9	41.5	+4.09 %	
PE Punta Sierra	149.7	116.5	-22.23 %	
PE Renaico	220.2	985.4	+347.44 %	
PE Renaico II	272.3	1332.8	(*) +389.44 %	
PE San Gabriel	505.6	893.2	+76.66 %	
PE San Juan	468.6	486.5	+3.81 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	25.3	28.8	+13.87 %	
PE San Pedro 2	38.3	33.5	-12.61 %	
PE Sarco	541.9	463.7	-14.44 %	
PE Sierra Gorda Este	557.8	567.7	+1.77 %	LF
PE Talinay Oriente	132.0	167.0	+26.44 %	
PE Talinay Poniente	129.8	133.4	+2.77 %	
PE Taltal	548.7	310.6	-43.39 %	
PE Tchamma	868.8	1027.7	+18.29 %	
PE Tolpan Sur	259.2	743.5	+186.81 %	
PE Totoral	32.5	16.5	-49.22 %	
PE Ucuquer 2	15.6	2.3	-85.24 %	LF
PE Valle de los Vientos	399.1	409.1	+2.51 %	
PFV Almeyda	453.8	385.0	-15.15 %	
PFV Andes Solar	131.1	95.9	-26.85 %	
PFV Andes Solar II-A	559.5	427.2	-23.65 %	
PFV Andes Solar II-B	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	383.6	688.0	+79.35 %	
PFV Azabache	321.8	226.4	-29.65 %	LF
PFV Bolero	985.3	709.6	-27.97 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3026.8	2038.9	-32.64 %	
PFV Capricornio	765.0	451.2	-41.02 %	
PFV Carrera Pinto	737.4	437.5	-40.67 %	
PFV Cerro Dominador	550.0	505.1	-8.17 %	
PFV Chañares	97.2	152.7	+57.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	264.0	346.8	+31.37 %	LF
TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2248.5	1933.5	-14.01 %	LF
TER Guacolda 2	2030.8	2025.1	-0.28 %	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
TER Guacolda 4	2171.4	2233.5	+2.86 %	
TER Guacolda 5	2198.7	2080.0	-5.40 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4628.7	5742.9	(*) +24.07 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	1290.7	1784.1	+38.22 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	10.0	GNP	DF
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	355.3	GNP	
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	182.0	263.5	+44.78 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	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	-	LF
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	270.0	298.0	+10.37 %	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	280.6	547.7	+95.21 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Coya	1294.9	1404.9	+8.49 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	81.4	105.8	+29.98 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1120.8	1091.3	-2.63 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	2160.7	897.2	(*) -58.48 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Diésel	1.6	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen GNL	15.0	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Carmen	30.9	83.7	+171.16 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	2.2	13.3	+504.55 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	63.3	131.9	+108.39 %	P	TER Norgener-NT01	2248.3	1901.9	-15.41 %	RO
PFV El Pelicano	876.3	523.6	-40.25 %		TER Norgener-NT02	2288.7	2182.6	-4.64 %	RO
PFV El Romero	1008.1	862.2	-14.48 %		TER Nueva Aldea	846.0	1098.7	+29.87 %	
PFV Elena	877.5	19.1	-97.83 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	1619.7	1273.0	-21.41 %	LF	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	182.5	528.8	+189.78 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	2532.3	2032.9	-19.72 %	LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	159.2	443.1	+178.35 %	RO	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Jama	262.4	371.4	+41.56 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1288.9	1407.0	+9.17 %	
PFV Javiera	311.7	258.5	-17.07 %		TER Nueva Ventanas	4028.6	4116.0	+2.17 %	
PFV La Cruz Solar	527.7	338.2	-35.90 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	38.7	93.3	+141.19 %		TER PAS Mejillones	528.0	519.2	-1.67 %	
PFV La Huella	646.5	439.6	-31.99 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.9	16.5	-2.07 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	219.0	278.2	+27.02 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	32.3	82.2	+154.46 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	360.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	570.1	566.5	-0.62 %		TER Quintero 1A Gas Arg	306.4	355.0	+15.84 %	
PFV Los Loros	240.7	214.0	-11.09 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.4	29.6	-20.87 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	709.7	740.3	+4.31 %		TER Quintero 1B Gas Arg	324.9	368.0	+13.25 %	
PFV Malgarida	1740.3	1494.0	-14.15 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	254.7	371.9	+46.02 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	259.9	1321.5	(*) +408.49 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	455.1	448.5	-1.45 %		TER San Isidro I Gas Arg	3519.3	4451.8	+26.50 %	
PFV Pampa Camarones	13.9	51.3	+268.80 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	141.1	353.9	+150.82 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1061.8	525.1	-50.55 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	1043.8	GNP	
PFV Pozo Almonte Solar II	26.8	58.2	+117.52 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	0.0	0.0	-		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	161.4	551.0	+241.39 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1419.4	1008.3	-28.96 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	416.0	176.9	-57.49 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	121.2	203.3	+67.70 %	LF	TER Santa Fe	702.8	927.7	+32.00 %	
PFV San Pedro	601.9	543.9	-9.64 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	398.9	733.4	+83.86 %	LF	TER Santa Marta	204.3	58.5	-71.37 %	
PFV Santiago	85.5	446.7	+422.70 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Sol de Lila	1508.2	770.5	-48.91 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	514.1	443.3	-13.78 %		TER Taltal 1 GNL	221.3	0.0	-100.00 %	
PFV Sol del Desierto	1386.6	889.3	-35.87 %	RO	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	128.8	668.6	+419.26 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	441.8	331.2	-25.04 %	LF
PFV Usya	388.7	388.8	+0.00 %	
PFV Valle Escondido	975.3	528.9	-45.78 %	
PFV Valle del Sol	343.3	717.9	+109.13 %	
PFV Willka	160.0	773.1	+383.09 %	P
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	93.2	141.5	+51.85 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	19.9	28.7	+44.58 %	PMG
PMG HP Callao	30.9	24.5	-20.84 %	PMG
PMG HP Carena	46.7	112.8	+141.54 %	PMG
PMG HP Chiburgo	157.8	360.0	+128.08 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	106.3	+63.54 %	PMG
PMG HP Corrales	49.1	69.4	+41.31 %	PMG
PMG HP Correntoso	158.4	109.4	-30.95 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	4.4	6.2	+41.18 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	37.4	52.8	+41.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	6.0	-50.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	10.2	16.2	+58.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	29.3	43.0	+46.68 %	PMG
PMG HP MC1	172.7	134.0	-22.42 %	PMG
PMG HP MC2	42.7	41.2	-3.64 %	PMG
PMG HP MC3	50.5	52.3	+3.53 %	PMG
PMG HP Mariposas	85.0	109.9	+29.29 %	PMG
PMG HP Nalcas	102.8	63.8	-37.89 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	120.2	175.0	+45.59 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	46.7	64.3	+37.69 %	PMG
PMG HP Pulelfu	177.6	179.4	+1.00 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	49.8	70.0	+40.45 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Taltal 2 GNL	153.4	0.0	-100.00 %	
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	71.0	85.8	+20.85 %	
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	177.8	192.1	+8.06 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	10.0	51.0	+410.00 %	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincão	7.8	0.0	-100.00 %	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	345.6	629.8	+82.25 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	193801.6	194723.2	+0.48 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	41.5	61.8	+48.92 %
PMGD HP Alto Hospicio	10.3	22.9	+121.41 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	51.1	79.6	+55.78 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.5	18.5	+19.74 %
PMGD HP Caliboro	17.1	24.0	+40.74 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	37.5	17.9	-52.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.2	10.2	-0.55 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	70.5	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	41.3	-
PMGD HP Dongo	47.3	29.7	-37.30 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.8	-
PMGD HP El Agrio	41.1	54.2	+31.90 %
PMGD HP El Arrayán	-	8.2	-
PMGD HP El Atajo	14.6	9.7	-33.46 %
PMGD HP El Brinco	1.8	2.5	+40.12 %
PMGD HP El Canelo	60.5	81.9	+35.34 %
PMGD HP El Colorado	20.8	19.8	-4.97 %
PMGD HP El Diuto	45.7	71.9	+57.52 %
PMGD HP El Galpón	8.4	23.3	+176.90 %
PMGD HP El Llano	6.9	12.9	+87.63 %
PMGD HP El Manzano	67.0	85.5	+27.57 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	11.6	23.0	+98.18 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	13.5	23.0	+69.94 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	51.0	36.6	-28.20 %
PMGD HP La Bifurcada	2.9	2.3	-21.00 %
PMGD HP La Compañía II	32.3	45.0	+39.10 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	4.8	5.8	+21.89 %
PMGD HP Las Flores	0.0	29.6	-
PMGD HP Las Vertientes	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	71.7	112.8	+57.30 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	35.1	-
PMGD HP Los Corrales II	18.8	20.1	+6.84 %
PMGD HP Los Morros	32.8	46.2	+40.83 %
PMGD HP Los Padres	24.0	24.5	+1.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.6	20.0	-21.76 %
PMGD PFV Los Cisnes	59.4	53.5	-9.89 %
PMGD PFV Los Gorriones	31.0	16.0	-48.48 %
PMGD PFV Los Jotes	28.3	24.8	-12.45 %
PMGD PFV Los Lagos	17.6	14.4	-18.13 %
PMGD PFV Los Libertadores	61.0	59.4	-2.57 %
PMGD PFV Los Lirios	-	31.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	19.5	20.3	+4.08 %
PMGD PFV Los Molinos	96.3	74.9	-22.18 %
PMGD PFV Los Nogales	20.5	21.5	+4.66 %
PMGD PFV Los Paltos	23.5	16.5	-29.82 %
PMGD PFV Los Patos	31.3	21.5	-31.13 %
PMGD PFV Los Perales	20.7	19.1	-7.45 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	27.8	28.5	+2.55 %
PMGD PFV Los Tordos	57.1	19.1	-66.63 %
PMGD PFV Luce Solar	20.2	14.5	-28.06 %
PMGD PFV Luders	28.2	30.6	+8.36 %
PMGD PFV Lumbreras	28.0	25.3	-9.74 %
PMGD PFV Luna	25.3	14.0	-44.59 %
PMGD PFV Luna del Norte	20.3	20.1	-1.29 %
PMGD PFV Maikono	13.9	9.0	-35.25 %
PMGD PFV Maimalicán	-	31.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	17.0	17.2	+1.00 %
PMGD PFV Malaquita II	96.2	96.9	+0.69 %
PMGD PFV Malinke	13.5	9.8	-27.76 %
PMGD PFV Malloco	25.1	20.2	-19.71 %
PMGD PFV Manao	28.4	26.3	-7.38 %
PMGD PFV Mandinga	42.7	38.3	-10.31 %
PMGD PFV Marambio	23.3	19.2	-17.57 %
PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	73.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.6	21.0	+1.99 %
PMGD PFV Marin	30.1	22.6	-24.73 %
PMGD PFV María Pinto	26.1	20.4	-21.96 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	85.3	74.7	-12.36 %
PMGD PFV Membrillo	27.1	22.2	-18.12 %
PMGD PFV Mercurio Sur	15.3	23.6	+54.25 %
PMGD PFV Milán A	4.6	3.9	-15.64 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.6	27.9	+4.99 %
PMGD PFV Mostazal	97.0	83.7	-13.72 %
PMGD PFV Moya	81.4	38.4	-52.80 %
PMGD PFV Mutupín	95.4	53.4	-43.98 %
PMGD PFV Nahuén	92.7	71.1	-23.28 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	27.1	23.2	-14.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	42.9	38.8	-9.66 %
PMGD HP MSA-I	0.0	47.6	-
PMGD HP Maisán	5.1	7.5	+47.20 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	77.5	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.8	-
PMGD HP Melo	34.2	47.2	+38.21 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	8.9	+96.90 %
PMGD HP Muchi	9.2	9.2	+0.47 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.2	-
PMGD HP Munilque II	6.9	8.8	+27.25 %
PMGD HP Palmar	103.5	87.5	-15.46 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	23.4	15.6	-33.55 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.6	7.4	-55.08 %
PMGD HP Purísima	6.9	9.8	+43.13 %
PMGD HP Quillaileo	6.6	10.2	+55.33 %
PMGD HP Reca	34.9	34.4	-1.31 %
PMGD HP Roblería	46.6	66.0	+41.45 %
PMGD HP Río Mulchén	18.2	20.5	+12.66 %
PMGD HP Río Trueno	89.5	118.5	+32.31 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	32.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.6	13.8	+44.29 %
PMGD HP Santa Rosa	2.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	10.4	+30.17 %
PMGD HP Trailelfú	31.9	33.5	+5.06 %
PMGD HP Tranquil	27.7	49.5	+78.68 %
PMGD HP Truful Truful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	67.6	100.7	+48.97 %
PMGD PE El Nogal	13.3	64.1	+380.75 %
PMGD PE Huajache	37.8	80.3	+112.66 %
PMGD PE Las Peñas	32.3	119.1	+268.95 %
PMGD PE Lebu III	24.5	18.6	-24.26 %
PMGD PE Raki	47.3	121.4	+156.45 %
PMGD PE Ucuquer	0.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	56.2	43.3	-22.93 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.8	50.4	-24.46 %
PMGD PFV Alcon Solar	74.6	32.9	-55.90 %
PMGD PFV Alhué	35.1	26.8	-23.71 %
PMGD PFV Alicahue	32.6	21.7	-33.38 %
PMGD PFV Alto Solar	22.1	2.0	-90.91 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	16.2	+6.06 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	40.0	27.4	-31.32 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.3	17.8	-20.39 %
PMGD PFV Anakena	92.2	87.8	-4.79 %
PMGD PFV Antonia	29.5	10.5	-64.30 %
PMGD PFV Argomedo	85.8	76.0	-11.37 %
PMGD PFV Arica	-	30.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	41.1	36.0	-12.35 %
PMGD PFV Nihue	21.0	19.9	-5.35 %
PMGD PFV Norte Chico	19.1	6.3	-67.26 %
PMGD PFV Ocoa	27.8	25.0	-9.97 %
PMGD PFV Olivia	27.6	29.0	+4.81 %
PMGD PFV Olivier	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivillo	70.3	51.4	-26.83 %
PMGD PFV Orion	27.3	20.7	-24.23 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	64.6	60.0	-7.09 %
PMGD PFV Ovejería	91.9	91.9	-0.03 %
PMGD PFV PAS1	73.8	84.6	+14.64 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.8	70.8	+0.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	65.0	49.2	-24.40 %
PMGD PFV Pachira	86.3	60.5	-29.90 %
PMGD PFV Paine	100.5	93.7	-6.76 %
PMGD PFV Palto Sunlight	81.4	72.7	-10.63 %
PMGD PFV Pama	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	56.7	47.0	-17.06 %
PMGD PFV Panquehue II	48.2	22.7	-52.86 %
PMGD PFV Paraguay	75.6	74.0	-2.05 %
PMGD PFV Paranal	9.5	22.8	+141.07 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	29.5	19.3	-34.52 %
PMGD PFV Parque Curicura	93.2	69.2	-25.82 %
PMGD PFV Parque El Olivar	35.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.6	36.5	+23.11 %
PMGD PFV Parque La Colonia	96.9	25.8	-73.37 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.8	11.1	+14.00 %
PMGD PFV Parque Nancagua	55.3	41.8	-24.54 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	95.4	40.3	-57.76 %
PMGD PFV Parque San Javier	38.5	56.8	+47.61 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	92.8	48.8	-47.37 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.8	59.3	-4.04 %
PMGD PFV Pastrán	71.2	56.5	-20.73 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.3	68.0	-11.95 %
PMGD PFV Pedreros	26.7	28.3	+5.97 %
PMGD PFV Pegasus	29.9	12.9	-56.68 %
PMGD PFV Pellin	-	23.1	-
PMGD PFV Pelumpen	2.2	1.3	-42.98 %
PMGD PFV Penaflor	94.6	64.2	-32.13 %
PMGD PFV Pencahue Este	27.2	26.2	-3.67 %
PMGD PFV Pepa	98.6	79.5	-19.34 %
PMGD PFV Pequen	30.1	19.1	-36.44 %
PMGD PFV Peralillo	4.0	3.2	-20.68 %
PMGD PFV Pica	2.3	1.8	-22.15 %
PMGD PFV Pichon	12.4	7.3	-41.48 %
PMGD PFV Picunche	72.1	70.3	-2.59 %
PMGD PFV Piduco	30.9	21.4	-30.71 %
PMGD PFV Pilpilen	23.6	19.8	-16.14 %
PMGD PFV Piquero	76.1	60.5	-20.49 %
PMGD PFV Pirque	24.6	27.6	+12.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.5	16.4	-32.95 %
PMGD PFV Armazones	20.1	48.0	+138.10 %
PMGD PFV Aromo del Verano	26.7	24.5	-8.46 %
PMGD PFV Astillas	80.9	16.6	-79.52 %
PMGD PFV Avel Solar	95.7	72.7	-24.08 %
PMGD PFV Aviles	44.9	36.6	-18.51 %
PMGD PFV Ayla	88.0	81.0	-7.87 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	26.3	26.5	+0.75 %
PMGD PFV Bellavista	55.7	51.4	-7.74 %
PMGD PFV Berrueco	86.6	59.3	-31.56 %
PMGD PFV Bulnes Barones	29.3	16.0	-45.43 %
PMGD PFV Bér gamo	26.2	21.5	-17.88 %
PMGD PFV CAÑONES	83.0	77.6	-6.51 %
SUNLIGHT			
PMGD PFV Cabildo Sunlight	96.4	54.3	-43.68 %
PMGD PFV Cabilsol	13.0	16.4	+26.45 %
PMGD PFV Cabrero	95.3	66.6	-30.14 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	85.1	92.7	+8.95 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.9	+464.33 %
PMGD PFV Calama	95.8	97.3	+1.52 %
PMGD PFV Calle Larga	26.4	31.8	+20.40 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	25.8	-10.24 %
PMGD PFV Canelillo	24.4	22.6	-7.07 %
PMGD PFV Canesa	26.4	29.0	+9.89 %
PMGD PFV Cantera	12.2	13.1	+7.21 %
PMGD PFV Cantillana	95.8	78.1	-18.49 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.2	+0.00 %
PMGD PFV Caracoles	27.8	17.4	-37.51 %
PMGD PFV Casabermeja	57.3	48.1	-16.11 %
PMGD PFV Casuto	24.5	25.5	+3.98 %
PMGD PFV Catemu	17.6	13.0	-26.23 %
PMGD PFV Catán	31.6	30.9	-2.17 %
PMGD PFV Cauquenes	29.2	24.0	-17.77 %
PMGD PFV Chacabuco	98.0	99.1	+1.16 %
PMGD PFV Chalinga	26.7	24.6	-8.18 %
PMGD PFV Champa	9.2	8.7	-5.03 %
PMGD PFV Chancon	21.6	19.0	-12.09 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-
PMGD PFV Chimbarongo	110.7	12.5	-88.73 %
PMGD PFV Chuchífi	19.2	21.1	+9.91 %
PMGD PFV Cipres	38.2	27.4	-28.39 %
PMGD PFV Citrino	25.1	20.8	-17.18 %
PMGD PFV Ckilir	95.7	59.7	-37.63 %
PMGD PFV Clementina	61.9	48.9	-21.06 %
PMGD PFV Cocharcas	26.7	18.7	-30.05 %
PMGD PFV Cocinillas	22.5	22.1	-1.85 %
PMGD PFV Coinco	-	1.8	-
PMGD PFV Colchagua	21.4	18.5	-13.39 %
PMGD PFV Colina	97.6	79.2	-18.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pitotoy	25.2	18.0	-28.58 %
PMGD PFV Pitra	17.4	10.2	-41.28 %
PMGD PFV Placilla	79.0	63.8	-19.20 %
PMGD PFV Playerito	29.3	29.8	+1.61 %
PMGD PFV Playero	28.9	27.1	-6.29 %
PMGD PFV Playeron	29.0	10.3	-64.46 %
PMGD PFV Plomo Verano	11.2	9.9	-11.61 %
PMGD PFV Población	25.9	18.0	-30.36 %
PMGD PFV Pocillas	-	16.4	-
PMGD PFV Portezuelo	24.4	19.7	-19.33 %
PMGD PFV Pretty Field	15.6	12.9	-17.41 %
PMGD PFV Puangue	35.2	30.8	-12.60 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.2	61.4	-32.72 %
PMGD PFV Puelche	28.1	21.3	-24.11 %
PMGD PFV Puente Solar	27.7	23.4	-15.49 %
PMGD PFV Pullali	22.7	17.8	-21.43 %
PMGD PFV Punta Baja	17.2	15.4	-10.21 %
PMGD PFV Queltehue	26.6	20.5	-22.90 %
PMGD PFV Quemados	21.2	48.3	+127.34 %
PMGD PFV Quetena	94.3	39.9	-57.70 %
PMGD PFV Quillay	25.2	17.0	-32.61 %
PMGD PFV Quinantu	92.8	88.2	-4.98 %
PMGD PFV Quinta	22.6	31.4	+38.69 %
PMGD PFV RDCL SAN	62.3	54.4	-12.59 %
PMGD PFV REN	24.0	21.1	-11.96 %
PMGD PFV RLA	23.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.3	23.1	+8.16 %
PMGD PFV Ratulemus	30.0	25.5	-14.98 %
PMGD PFV Rauquen	90.8	58.6	-35.53 %
PMGD PFV Recoleta	59.9	62.6	+4.49 %
PMGD PFV Rengo	-	7.1	-
PMGD PFV Rexner	25.6	27.9	+9.03 %
PMGD PFV Rimini	48.7	33.1	-31.88 %
PMGD PFV Rinconada	86.5	33.8	-60.96 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	77.4	35.1	-54.71 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.7	33.0	+0.87 %
PMGD PFV Rodeo	24.9	23.7	-4.67 %
PMGD PFV Romeria	96.1	82.8	-13.88 %
PMGD PFV Rosario	9.9	8.8	-11.36 %
PMGD PFV Rovián	61.2	39.1	-36.12 %
PMGD PFV Río Peuco	26.6	24.0	-9.93 %
PMGD PFV SDSI	24.3	11.7	-51.79 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	27.6	+1.16 %
PMGD PFV Salerno Solar	22.4	16.8	-25.01 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.5	18.0	+9.14 %
PMGD PFV San Antonio	40.1	28.1	-29.82 %
PMGD PFV San Camilo	30.5	23.3	-23.37 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	12.5	-56.17 %
PMGD PFV San Emilio I	26.4	17.4	-34.12 %
PMGD PFV San Francisco	31.7	31.4	-1.10 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.3	21.2	-22.27 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	27.7	22.7	-18.14 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.2	12.0	-1.80 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	81.9	60.2	-26.50 %
PMGD PFV Covadonga	83.5	24.3	-70.90 %
PMGD PFV Coyunche	22.5	11.9	-47.35 %
PMGD PFV Crucero	31.5	6.3	-79.85 %
PMGD PFV Cruz	32.4	27.6	-14.94 %
PMGD PFV Curacavi	29.1	15.6	-46.36 %
PMGD PFV Cuz Cuz	20.0	18.5	-7.20 %
PMGD PFV Dadinco	30.6	21.7	-29.27 %
PMGD PFV Darlin	80.2	74.4	-7.21 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.4	45.8	-46.32 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.9	16.5	-28.15 %
PMGD PFV Don Enrique	88.6	53.1	-40.02 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.6	10.4	-54.05 %
PMGD PFV Don Jorge	25.0	24.0	-3.97 %
PMGD PFV Don Mariano	24.5	21.0	-14.15 %
PMGD PFV Don Martín	30.0	23.0	-23.30 %
PMGD PFV Don Matías	-	24.8	-
PMGD PFV Don Rodrigo	51.3	30.9	-39.89 %
PMGD PFV Doña Igna	16.5	16.5	-0.00 %
PMGD PFV Doñihue	66.7	64.3	-3.63 %
PMGD PFV Duqueco Solar	101.2	42.0	-58.46 %
PMGD PFV Eclipse	92.2	48.6	-47.29 %
PMGD PFV El Boco	30.1	38.9	+29.22 %
PMGD PFV El Castaño	60.8	50.7	-16.50 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.5	16.9	+9.16 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.5	15.3	-1.21 %
PMGD PFV El Chercan	103.0	70.8	-31.30 %
PMGD PFV El Chincol	28.6	19.5	-31.78 %
PMGD PFV El Chucao	27.6	24.4	-11.72 %
PMGD PFV El Cóndor	13.0	9.3	-28.87 %
PMGD PFV El Divisadero	26.3	30.6	+16.39 %
PMGD PFV El Estero	16.6	13.7	-17.19 %
PMGD PFV El Flamenco	88.2	62.1	-29.59 %
PMGD PFV El Gaviotín	31.4	25.0	-20.36 %
PMGD PFV El Huaso	24.4	23.5	-3.57 %
PMGD PFV El Ingenio	6.4	8.2	+27.63 %
PMGD PFV El Laurel	63.4	48.5	-23.47 %
PMGD PFV El Litre	78.7	74.6	-5.20 %
PMGD PFV El Monte	28.7	23.5	-18.11 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	28.1	20.3	-27.61 %
PMGD PFV El Pilpen	30.2	20.5	-32.00 %
PMGD PFV El Pitio	29.5	5.5	-81.31 %
PMGD PFV El Piuquen	28.0	24.2	-13.80 %
PMGD PFV El Queltehue	32.1	22.5	-29.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Isidro	24.5	25.4	+3.60 %
PMGD PFV San José II	35.0	12.2	-65.01 %
PMGD PFV San Pedro	20.0	15.1	-24.74 %
PMGD PFV San Ramiro	96.5	43.7	-54.74 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.9	19.6	-27.06 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.9	19.8	-17.09 %
PMGD PFV Santa Carolina	26.8	27.0	+0.41 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.8	12.4	+27.00 %
PMGD PFV Santa Clara	13.1	13.2	+0.90 %
PMGD PFV Santa Cruz	84.2	74.1	-12.01 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	98.8	56.1	-43.20 %
PMGD PFV Santa Emilia	101.6	81.7	-19.55 %
PMGD PFV Santa Ester	29.6	18.4	-37.99 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.2	45.0	+14.80 %
PMGD PFV Santa Inés	28.4	27.6	-2.70 %
PMGD PFV Santa Julia	13.0	8.6	-34.17 %
PMGD PFV Santa Laura	21.7	19.6	-9.89 %
PMGD PFV Santa Lucía	49.2	49.2	-0.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.5	12.3	-56.67 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.2	19.7	-6.89 %
PMGD PFV Santa Rita	30.4	8.7	-71.43 %
PMGD PFV Santuario	31.6	28.7	-9.18 %
PMGD PFV Saturno Norte	22.5	25.4	+12.88 %
PMGD PFV Siete Colores	31.4	31.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.3	61.8	-9.49 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.3	20.3	-0.33 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	89.6	88.1	-1.67 %
PMGD PFV Talca	91.1	69.2	-24.02 %
PMGD PFV Talhuén	24.0	25.7	+7.19 %
PMGD PFV Tallado	85.7	87.6	+2.24 %
PMGD PFV Tamarugo	25.5	25.5	+0.07 %
PMGD PFV Tambo Real	20.1	17.8	-11.51 %
PMGD PFV Taranto	80.1	79.5	-0.74 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	23.4	-
PMGD PFV Til Til	23.6	16.5	-29.94 %
PMGD PFV Torino	49.4	31.3	-36.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.3	28.9	+2.11 %
PMGD PFV Trebal	19.6	17.8	-9.09 %
PMGD PFV Trebo	20.6	20.6	-0.06 %
PMGD PFV Trica-Dos	23.2	21.4	-7.82 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	57.9	-41.60 %
PMGD PFV Trinidad	23.4	22.1	-5.65 %
PMGD PFV Tucuguere	26.6	23.9	-10.17 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.3	+167.96 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.2	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.8	0.8	-0.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	32.5	28.4	-12.66 %
PMGD PFV El Queule	60.6	13.4	-77.95 %
PMGD PFV El Rayador	67.1	59.1	-11.92 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	14.9	6.5	-56.61 %
PMGD PFV El Roble	72.4	58.2	-19.62 %
PMGD PFV El Romeral	78.0	43.4	-44.35 %
PMGD PFV El Salitral	30.6	15.1	-50.76 %
PMGD PFV El Sauce	23.3	19.7	-15.62 %
PMGD PFV El Sharon	27.2	19.7	-27.48 %
PMGD PFV El Tiuque	9.8	6.6	-32.02 %
PMGD PFV El Trigal	90.8	62.1	-31.69 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	16.7	-40.74 %
PMGD PFV Encino	21.3	17.0	-20.47 %
PMGD PFV Encon	75.9	85.6	+12.83 %
PMGD PFV Erinome	28.3	26.1	-7.70 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.2	28.8	+2.25 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-
PMGD PFV Esperanza	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.1	23.6	-13.15 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.5	9.7	-37.24 %
PMGD PFV Filomena	27.0	25.2	-6.84 %
PMGD PFV Florencia Solar	80.6	40.0	-50.31 %
PMGD PFV Foster	19.1	20.5	+7.13 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.3	32.0	-0.99 %
PMGD PFV Fulgor	22.8	21.8	-4.38 %
PMGD PFV GR Lemu	42.9	22.8	-46.82 %
PMGD PFV GR Peumo	79.1	72.5	-8.36 %
PMGD PFV GR Pitao	93.3	75.5	-19.13 %
PMGD PFV GR Rauli	86.0	58.8	-31.64 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	79.9	63.3	-20.80 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	3.8	26.5	+605.01 %
PMGD PFV Gabriela	101.3	84.4	-16.67 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	18.6	-26.16 %
PMGD PFV Granada	87.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Granate	83.9	80.9	-3.57 %
PMGD PFV Guadalaio	26.5	24.9	-6.16 %
PMGD PFV Guadalupe	58.8	20.3	-65.39 %
PMGD PFV Guanaco Solar	97.1	66.2	-31.83 %
PMGD PFV Guarana	10.8	11.0	+2.21 %
PMGD PFV Helios	23.6	23.6	+0.19 %
PMGD PFV Homero	30.8	30.4	-1.26 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	12.2	-5.38 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-63.26 %
PMGD PFV Huape	27.4	22.1	-19.09 %
PMGD PFV Huaquelon	84.3	92.5	+9.74 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.8	20.7	-28.04 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.4	24.1	-25.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle Este II	68.2	78.0	+14.37 %
PMGD PFV Valle Oeste II	74.7	68.9	-7.80 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	27.6	27.8	+0.82 %
PMGD PFV Ventisquero	-	55.7	-
PMGD PFV Venturada	93.8	74.8	-20.21 %
PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV Victoria	96.7	88.6	-8.30 %
PMGD PFV Villa Alegre	47.8	44.3	-7.46 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.0	28.0	+11.92 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.2	20.2	-4.97 %
PMGD PFV Villa Prat	10.2	9.3	-8.69 %
PMGD PFV Villa Seca	24.1	13.6	-43.48 %
PMGD PFV Villa Solar	24.9	18.2	-27.19 %
PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vituco 2B	22.2	21.1	-4.91 %
PMGD PFV Yahutela	52.1	52.1	-0.00 %
PMGD PFV Ñihue	5.6	6.3	+12.65 %
PMGD PFV Ñiquén	28.5	19.0	-33.33 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	52.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	23.6	23.6	+0.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	25.4	17.1	-32.56 %
PMGD PFV Jahuel	59.3	55.5	-6.40 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.1	0.0	-99.26 %
PMGD PFV Jaururo	20.6	15.0	-27.03 %
PMGD PFV Javiera Carrera	101.3	80.8	-20.23 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.0	5.3	-64.34 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	23.2	-13.04 %
PMGD PFV La Acacia	72.2	39.7	-45.04 %
PMGD PFV La Blanquina	77.1	71.6	-7.19 %
PMGD PFV La Chapeana	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	16.3	13.3	-18.17 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	28.5	23.7	-16.80 %
PMGD PFV La Foresta	19.2	22.4	+16.52 %
PMGD PFV La Frontera	39.0	27.1	-30.64 %
PMGD PFV La Gamboina	52.8	36.7	-30.48 %
PMGD PFV La Lajuela	60.9	37.7	-38.10 %
PMGD PFV La Ligua	25.3	13.7	-45.84 %
PMGD PFV La Manga	28.5	8.0	-71.75 %
PMGD PFV La Muralla	22.2	17.7	-20.33 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.1	56.7	-46.04 %
PMGD PFV La Victoria	89.9	57.2	-36.31 %
PMGD PFV Lagunilla	19.7	14.7	-25.50 %
PMGD PFV Laja Andino	93.5	93.5	-0.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	15.5	15.5	-0.00 %
PMGD PFV Las Cabras	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.1	51.2	-26.97 %
PMGD PFV Las Catitas	35.2	26.0	-26.18 %
PMGD PFV Las Chacras	22.6	19.3	-14.67 %
PMGD PFV Las Codornices	23.8	23.4	-1.50 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.5	21.6	-8.28 %
PMGD PFV Las Majadas	61.4	64.2	+4.59 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.9	22.9	+0.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	18.6	0.0	-99.74 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	17.7	13.7	-22.54 %
PMGD PFV Las Palomas	31.9	20.1	-36.92 %
PMGD PFV Las Perdices	25.8	24.3	-5.63 %
PMGD PFV Las Rojas	24.5	16.5	-32.54 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.6	59.1	-17.49 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.1	4.3	-83.58 %
PMGD PFV Las Torcazas	23.6	23.5	-0.39 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.0	18.8	-5.84 %
PMGD PFV Las Turcas	24.6	9.0	-63.22 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	36.4	25.9	-28.89 %
PMGD PFV Lingue	25.0	18.1	-27.40 %
PMGD PFV Lipangue	26.8	22.6	-15.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	37.2	-
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	-	3.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	49.1	-
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	-	0.1	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Liquidambar	62.8	62.8	-0.00 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	25.8	19.3	-25.40 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	65.9	65.9	-0.00 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.7	44.2	-1.12 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	100.4	59.0	-41.25 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	3.0	4.3	+45.45 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	23.6	19.5	-17.18 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	12.9	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	25.3	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.8	51.5	-2.43 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	18.8	14.8	-21.17 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	47.0	47.7	+1.50 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	27.5	20.4	-26.06 %	Total	18706.5	16096.1	-13.95 %

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 prorrata de costo cero y control de transferencia.
HP Alfalfal	Mayor generación real por mayores afluentes.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE Renaico II	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PFV Domeyko	Menor generación real por prorrata de costo cero.
PFV Meseta de los Andes	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
PFV Andes Solar II-B	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Antilhue	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 240.47 m.s.n.m. y un gasto de 164 MWh.
05:45	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004675.
06:00	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV disponible y cancelado mantenimiento mayor SD 2023105973.
07:15	CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.
08:37	AES Andes	C. Laja EVE 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mediciones eléctricas e inspección de la red 13,2 kV que conecta Central Laja y SE Bucalemu con la finalidad de aclarar operación automática de interruptor 52EG de SE Bucalemu, según SDCF 2023109256.
09:04	STM	S/E Lampa Barra 2 de 23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 10.9 MW de consumos, según IF 2023004677.
09:06	STM	S/E Lampa Barra 2 de 23 kV disponible, según IF 2023004677.
09:14	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 1 cierre manual de prueba con éxito, según IF 2023004675.
09:50	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 24,9 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001781.
10:19	Celeoredes	S/E Las Tortolas 52D3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Angloamerican por trabajos de reparación de puntos con temperatura en línea TR-2, según SDCF 2023109255.
10:53	CGE	S/E Tomé 52E2 y 52E3 interrupción forzada por protecciones y se pierden 5.6 MW de consumos de S/E Quirihue, según IF 2023004678.
13:30	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.73 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
13:34	Celeoredes	S/E Las Tortolas 52D3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023109255.
14:05	CGE	S/E Tomé 52E2 y 52E3 cerrados y normalizados los consumos de S/E Quirihue, según IF 2023004678.
14:17	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 finaliza Mantenimiento Mayor SD 2023101324.
14:52	Enel Generación	C. Sauzal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Sobre temperatura en descanso guía turbina, según SDCF 2023109269.
15:41	Transec	S/E Tinguiririca Paño A8 disponible, según IF 2023002850.
15:45	CGE	S/E San Fernando 52AT1 y 52AT2 con limitación. Causa informada: No responden a ordenes de apertura/cierre por SCADA y quedan limitados en su operación a maniobras locales, según IL 2023001830.
17:39	Enel Generación	C. Sauzal U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023109269.
17:46	CGE	S/E San Fernando BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de apertura/cierre sobre el interruptor 52BT1. En inspección visual se detecta a bobina de control asociado al cierre con problema, según SICF 2023109276.
18:37	Engie Generación	C. Andina CTA finaliza Mantenimiento Mayor SD 2023098073.
19:24	CGE	S/E San Fernando BT1 cancelado solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023109276.
19:48	Enel Generación	C. San Isidro 2 TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla válvula drenaje media presión, según SDCF 2023109280.
23:40	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.

Centro de Control		Observación
Hora		
23:51	Transelec	S/E Temuco interruptor J2 de la línea de 220 kV Temuco - Los Peumos queda indisponible y transferido. Causa informada: Falla en relé auxiliar el que se encuentra con bobina de accionamiento quemada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:10	Transelec	C. Ralco inicia vertimiento.
04:30	Enel Generación	C. Pangue vierte.
05:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.8 [MW/m]
08:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -371.5 [MW]
08:20	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:20	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:02	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:30	Enel Generación	C. Rapel inicia vertimiento a 200 m3/seg.
16:40	Enel Generación	C. Pangue finaliza vertimiento.
19:00	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
19:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25 [MW/m]
19:55	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:55	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 754.3 [MW]
21:45	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
05:05	Transelec	Transelec	S/E Concepción 89AT7-3 primera energización
14:11	Transelec	Transelec	S/E Quillota 89J2- 3 de paño J2 Nogales 2.
23:12	Transelec	Transelec	S/E Temuco primera energización transformadores de corriente del paño J2 de línea de 220 kV Temuco - Los Peumos.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	20/11/2023	07:07		
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 de línea de 220 kV Los Notros - Mulchén 1 y 2 abiertos.	25/11/2023	19:30		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta para regular tensión.	26/11/2023	00:06	26/11/2023	19:13
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos – Valdivia 1 abierta para regular tensión.	26/11/2023	07:01	26/11/2023	19:44
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel – Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	26/11/2023	07:05	26/11/2023	19:44
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	26/11/2023	07:41	26/11/2023	21:18
Transelec	Línea de 500 kV Entre Rios - Ancoa 2 abierta para regular tensión.	26/11/2023	08:25	26/11/2023	19:40
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.	26/11/2023	09:33	26/11/2023	19:53

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

26 de noviembre de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Ejecución	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108435	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	860	BA S/E PAJARITOS 110KV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Disyuntadores 110 KV asociados a la Barra 110 KV #75-MAINT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	17-11-23 10:00	16-11-23 23:03	17-11-23 08:00
2023108438	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	344	PAJARITOS 130/12.5KV SOMIVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Disyuntadores 110 KV asociados a la Barra 110 KV #75-MAINT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con ID: 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	17-11-23 10:00	16-11-23 23:03	17-11-23 08:00
2023108430	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	924	PAJARITOS 130/12.5KV 22.4MVA 4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Disyuntadores 110 KV asociados a la Barra 110 KV #75-MAINT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con ID: 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	17-11-23 10:00	16-11-23 23:03	17-11-23 08:00
2023108436	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	3935 3936 3938 3943	S/E PAJARITOS A2 S/E PAJARITOS A6 S/E PAJARITOS A12 S/E PAJARITOS A14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y revisión periódica a los Disyuntadores 110 KV asociados a la Barra 110 KV #75-MAINT.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo emarcado en el plan de mantenimiento anual de SASEA. Relacionado con ID: 2023108415.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 22:00	17-11-23 10:00	16-11-23 23:03	17-11-23 08:00
2023106272	Subestación	Ejecución Estación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	30014 30015 30017 30018 30019 30020 30021 30022 30023 30024 30028 30031	S/E RANDE J73 S/E RANDE J75 S/E RANDE J84 S/E RANDE J9 S/E RANDE J10 S/E RANDE J11 S/E RANDE J12 S/E RANDE J13 S/E RANDE J14 S/E RANDE J15 S/E RANDE 13KV BP3 S/E RANDE J23	Obras Civiles	Sin Limitación	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fosis Terrazas Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Construcción de Cámara de Acceso de Cables de Media Tensión a Sala Eléctrica Fosis Terrazas Extensión	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 20:19	17-11-23 06:08
2023107931	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	904	BA S/E SAN BERNARDO 110KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la barra para habilitación de nueva interconexión hacia barra principal 12 KV N°4 (BUP B21)	Trabajo con riesgo controlado	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 18:00	16-11-23 23:30	16-11-23 06:36	16-11-23 03:17
2023109276	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	404	S/E SAN FERNANDO	1467	S/E SAN FERNANDO B11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por riesgo al equipo, se requiere realizar desconexión del paño B11 para revisión y pruebas de apertura/cierre sobre el interruptor S1B11. En inspección visual se detecta a bottom de control asociado al cierre con problema.	Riesgo medio, trabajo de emergencia con instalación desconectada.		No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 17:43	26-11-23 21:00	26-11-23 17:46	26-11-23 19:24
2023107092	Subestación	Ejecución Estación	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2711	S/E QUILLOTA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo previo relacionado al NUP AL28 Proyecto Reemplazo disyuntadores del Paño 12 de S/E Quillota. Coordinado con Celso Nedes.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Desconexión de chuchos del disyuntador BR02-1 desde la Barra 220 KV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quillota: Paño de 220 KV 12 -Riesgos 2 transferidos. No reconectar interruptores asociados ala Barra Principal de 220 KV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra 220 KV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Diagrama del pñe de fuerza: S/E Quillota. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:01	26-11-23 18:10
2023108493	Subestación	Ejecución Estación	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	12495	S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transalec, se requiere restricción de No Reconectar a paño JS en Subestación Quillota, por trabajos en S/E Quillota. Retiro de chuchos de conexión a Barra de 220 KV sección 2 del disyuntador BR02-1 (método a potencial).	Riesgo declarado por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:05	26-11-23 17:54

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107093	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1677	SA S/E QUILLOTA 220KV BP 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos relacionados al NUP 4328 Proyecto Reemplazo desconectores del Palo 2 de S/E Quilota. Coordinado con Celco Redes.	Bajo	Actividades: S/E Quilota: Desconexión de chuchos del desconector B92-2 desde la Barra 220 KV sección 2, por método a potencial. Restricciones: S/E Quilota: Palo de 220 kV J2-Ángulo 2 levantado. No reconectar interruptor asociado de Barra Principal de 220 kV sección 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quilota: Barra 220 KV sección 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quilota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 14:00	26-11-23 20:00	26-11-23 15:01	26-11-23 18:10
2023102047	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27990	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celco Redes, por trabajos de normalización de conductor en circuito de media tensión en cruz con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinches, Paliatunque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LDR/MC-Cautín 2.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observaciones: No reconectar interruptor asociado al palo de Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023102048	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celco Redes, por trabajos de normalización de conductor en circuito de media tensión en cruz con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinches, Paliatunque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Cent. Chap. J5-Río Malleco.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observaciones: No reconectar interruptor asociado al palo de Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023102049	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27991	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celco Redes, por trabajos de normalización de conductor en circuito de media tensión en cruz con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinches, Paliatunque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LDR/MC-Cautín 1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observaciones: No reconectar interruptor asociado al palo de Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023102050	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Ferozo	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Celco Redes, por trabajos de normalización de conductor en circuito de media tensión en cruz con la línea de 220 kV Cautín - Río Malleco C1 y C2, sector Pinches, Paliatunque comuna Ercilla.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Palo Cent. Chap. J8-Río Malleco.- Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observaciones: No reconectar interruptor asociado al palo de Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 12:00	27-11-23 17:00	27-11-23 11:20	27-11-23 18:28
2023102795	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E CAR NOR SEM-45-CC1: Bloque de protección S1, para dar cumplimiento a condición de AT'S 116676.	Bajo	Actividades: Bloques de Protecciones, S/E CAR NOR SEM-45-CC1: Bloques de protección S1, para dar cumplimiento a condición de AT'S 116676. Actividades de integración de señales palo H4, a solicitud de Optimeter.- Bloque de protección Schneider MICOM P443 (S1) del palo H4. Se requiere bloquear de S1 ya que los pruebas de señales desde la protección S1 implican las señales de actuación de la función SOB. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LH04, CAR-Cerrillos o Barra 110 KV, Sección 1-Cardones. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, Protección Schneider MICOM P443 S2 palo H4 Bloques de Trip Bloques según minuta de Bloques adjunta (P51). Subestación Cardones, Armado protección palo H4. Delimitación zona de trabajo Delimitación con señalización visible.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 10:04	26-11-23 18:14
2023102796	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA.	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/E CAR PAÑO H4, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA.- 1) Desarmar y reparar de configuración de la Protección H4.- 2) Configuración de alarmas de la Protección H4 para integración al Scada.- 3) Carga nueva configuración a la Protección H4.- 4) Pruebas locales de comunicación con UBT 020 a integración de alarmas.- 5) Pruebas de alarmas y señales con (NOT/TRENTE) Transferir realtara bloques de los Trip del S1 Micom P443 con la AT-116665. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, PROTECCION PAÑO H4 DELIMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA. Subestación Cardones, TRP protección S1 Micom p443. Requisitos Bloques por transferir con AT-116668.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 10:04	26-11-23 18:14
2023108131	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: A solicitud de CGE, según SOE 218, por SE REQUIERE PRECALCACIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES - COPAPO Y LT 110 KV CARDONES - COPAPU, ASOCIANDO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 130KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGE, según SOE 218, por SE REQUIERE PRECALCACIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES - COPAPO Y LT 110 KV CARDONES - COPAPU, ASOCIANDO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 130KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: Palo Línea LH04, CAR-Cerrillos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 09:48	26-11-23 18:14	
2023108135	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: A solicitud de CGE, según SOE 218, SE REQUIERE PRECALCACIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES - COPAPO Y LT 110 KV CARDONES - COPAPU, ASOCIANDO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 130KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC.	Bajo	Actividad: SE Cardones: A solicitud de CGE, según SOE 218, SE REQUIERE PRECALCACIÓN OPERACIONAL DE LT 110 KV CARDONES - COPAPO Y LT 110 KV CARDONES - COPAPU, ASOCIANDO A SOLICITUD DE DESCONEXIÓN DE LT 130KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. Instalación con restricción: Palo Línea LH03, CAR-Copapó. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 10:00	26-11-23 09:48	26-11-23 18:14
2023100976	Subestación	Ejecución Estiba	ENGE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPUQUEÑA	1443	CENTRAL CHAPUQUEÑA 66/3 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de transformadores, quedará fuera de servicio transformador N° 3 y entra en servicio transformador N° 4. APS 3 Sales a banco de transformadores 66/3KV. APS TP Banco de 66KV. Al cambio de transformador es necesario para el buen funcionamiento de central.		1.- La desconexión del banco de transformadores 66/3 KV afecta a cliente regulado Copesval. 2.- Alimentación Norte A Changará fuera de servicio durante la desconexión (Copaval avistado). 3.- Se 3: Changará- Abierto S102, S103, S102, S1027, S102, S102, S102, S102/AA, B102-1. 4.- CORTIR VOLTIR: ABIERTO B107 F-; ABIERTO B102-1, ABIERTO B106-1, ABIERTO B107-1, RETIRO CORROS S102 B- S102. 5.- Desconexión no afecta a línea 66KV.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCORIMA LTDA				26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023100975	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA	1442	CENTRAL CHAPIQUERÍA 66/25 KV RUMAY	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de 3 años a Tráfico Horno 66/25 KV de 23 MVA	Nivel de riesgo bajo, se trabajará con equipos desconectados.	Condiciones requeridas: 1.- Abiertos S2ET2, Abiertos S2E1, Abiertos S2E2. 2.- Abiertos B9E2-2, abiertos B9E2-1, abiertos B9E2-1. 3.- Durante el trabajo de mantenimiento, central Chapiquería en generación. 4.- Cliente regulado de barra 23 KV sin energía, no contempla grupo de emergencia por parte de ENGIE. Alerte: Pulso S2E2 0.3 MW (846 clientes), Alerte: Chugará S2E2 0.2 MW (87 Clientes). 5.- Trabajos se realizarán en paralelo a desconexión de central Chapiquería por cambio de transformador N°3 por el de reserva N°4.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35
2023108400	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILANUELBUN	1346	S/E PILANUELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A, según IODU N° 2088, se requiere bloquear de reconexión automática del SUTCT1 Cda. Humal de S/E Pilanuelbun, interruptor general de barra 23 KV MT y línea alimentadora, por trabajos cercanos a la red MT	Riesgo bajo, según procedimientos internos de Compañía General de Electricidad S.A.		No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:31	26-11-23 18:21
2023102537	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/R CARDONES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/R CARDONES-N SEN-47-CC1-SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paflo H4	Bajo	Actividades: Integración de señales al sistema Scada, S/R CARDONES-N SEN-47-CC1-SCADA Local, Integración de señales y alarmas al Sistema SCADA Paflo H4.-1) Descarga y respaldo de configuración de la URT GE I2D5.-2) Integración de alarmas y señales en configuración de URT GE I2D5.-3) Carga nueva configuración a URT GE I2D5.-4) Pruebas locales de alarmas y señales.-5) Pruebas de alarmas y señales con CNOT (CENOTES). .- Nota: Se pondrá comunicación con el CNOT por 10 minutos aproximadamente al momento de cargar una nueva configuración a la URT GE I2D5. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/R Cardones Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Cardones, ARMADO URT DELUMITAR AREA DE TRABAJO A REALIZAR POR JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:59	26-11-23 18:58
2023100974	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA	17815 21280 21281 21283	S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA 23 KV S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA 21 S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA 12 S/E CENTRAL CHAPIQUERÍA 872	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de 3 años a paflo 872 y 12. Trabajos se realizarán en paralelo a desconexión de central Chapiquería por cambio de Transformador N°3 por el de reserva N°4.	Nivel de riesgo bajo, se trabajará con equipos desconectados.	Condiciones requeridas: 1.- Abiertos S2ET2, abiertos Aliment. Chugará S2E1 con 0.2 MW (87 Clientes) y Abiertos Aliment. Pulso S2E2 con 0.3 MW (846 clientes). 2.- Abiertos B9E2, abiertos B9E2-1, B9E2-2, abiertos B9E1-1. 3.- Durante el trabajo de mantenimiento, central Chapiquería en generación. 4.- Cliente regulado de barra 23 KV sin energía, no contempla grupo de emergencia por parte de ENGIE.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 09:17	26-11-23 15:35
2023102525	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	227	S/R LAS TORTOLAS	159	S/R LAS TORTOLAS DS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Angloamerican por trabajos de reparación de puntos con temperatura en línea T82 y conexión de media de trazoado paralelo de línea MT que alimente cargas de línea T81 en salida de disyuntor B9D3-2, esto con la finalidad de evitar consumo de línea T82	Bajo, Interruptor S2D3 se encuentra desconectado.	Sin observaciones	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 09:00	27-11-23 20:00	26-11-23 10:19	26-11-23 19:34
202308718	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/R TAP OFF NUEVA VICTORIA	23335	S/R TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaqui, proyecto CDO, bloquear a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS Y TRANSELEC-220 KV PK 39+777, vases entre 0471 Y 0472, Y FRENTERA-LAGUNAS Y TRANSELEC- 220 KV PK 59+806, vases entre 0439 Y 0440, en apoyo a los trabajos de construcción de desarrollo. Para Causas entre vases, se contemplará trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en RA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, ductos de ducto, soldadura, curvado, reestricción y lagado de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria Condición de No reconectar interruptor S2D7.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:47	26-11-23 18:52
2023097452	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUELAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUELAGUA	22344	S/R TAP OFF QUELAGUA IL	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y vases LT 220 KV lagunas- Tap Quilagua- Frontera. Acueducto a proyecto CDO-Mimra Colihuaqui. Trabajos solicitados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2D1 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de acueducto, obras civiles y vases LT 220 KV lagunas- Tap Quilagua- Frontera. Acueducto a proyecto CDO-Mimra Colihuaqui. Trabajos solicitados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S2D1 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:52	26-11-23 19:49
2023102081	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama- NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectores B9B-1 y B9B-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2B transferido. Unidad T02A de Central Atacama permanece disponible a través de paflo JR. Subestación Atacama, S2B con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación L06-Atacama a Barra Transferencia 220 KV-Atacama a Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al Remite, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desconectados entre B9B-2 y B9B-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desconectados. Subestación Atacama, Verificar desconectados conductores entre B9B-1 y Barra 220 KV Sección N°2 Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desconectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:13	26-11-23 18:16
2023102079	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/R ATACAMA	21201	S/R ATACAMA JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama- NUP 4073 Reemplazo Equipos: Instalación de Equipos y Estructuras de los Desconectores B9B-1 y B9B-2.	Medio	Restricciones: SE Atacama, Interruptor S2B transferido. Unidad T02A de Central Atacama permanece disponible a través de paflo JR. Subestación Atacama, S2B con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación L06-Atacama a Barra Transferencia 220 KV-Atacama a Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al Remite, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Atacama, Verificar conductores desconectados entre B9B-2 y B9B-3. Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desconectados. Subestación Atacama, Verificar desconectados conductores entre B9B-1 y Barra 220 KV Sección N°2 Inspector de obra y jefe de faena debe confirmar los puentes desconectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 11:13	26-11-23 18:16

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023104667	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SVC DOMEXKO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de GPS SE SVC	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE ODP1: Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 08:00	26-11-23 20:00	26-11-23 13:12	26-11-23 17:22
2023105054	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILARQUEBUN	1346	S/E PILARQUEBUN CT1	Roca y poder fange servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de Campaña General de Electricidad S.A. según SODI N° 2032, se requiere bloques de reconexión automática del SUCT1 Cte. Personal de S/E Pilarquebun, interruptor general de barra 15 kV MT y único alimentador, por transferencia de cargas en redes de MT.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de Campaña General de Electricidad S.A.		No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 16:00	26-11-23 08:59	26-11-23 13:11	
2023105566	Subestación	Ejecución Exitosa	ENLACA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOUNOS (ENLACA)	17519	S/E LOS MOUNOS H2	Roca y poder fange servidumbre	Sin Limitación	Fallas de roca, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Engarime. Trabajos solicitados por S/S Sanea. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a SODI 1078: Fases de roca, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Engarime. Trabajos solicitados por S/S Sanea. Condiciones requeridas Enlase: No reconectar S2H2 de S/E Molinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:59	26-11-23 17:40	
2023105700	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo solo considere posible intermitencia en las comunicaciones.	Integración señales de comunicación PTA a DCS en sala de control en CSP Cerro Dominador. Posible intermitencia de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58	
2023105712	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	1096	CHIVILCAN 66/13kV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de transformador T1 y barra de 15 kV asociada por tareas de mantenimiento preventivo a equipos y trabajos previos asociados al proyecto NUP 3718.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Consumos asociados serán reparados desde red de media tensión de CSE Distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:08	26-11-23 18:10	
2023106128	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	221	RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR ES2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Pan de Azúcar 35.3 kV. Se realizará desconexión del Reactor M02R1 (200 MVAR) del SVC 2, por Mantenimiento correctivo del gas SF6 en el interruptor S2E32.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado, disponible VSC Compensador dinámico de (±50 MVar) y Reactor M02R1 (200 MVar). Quedarán indisponibles el Reactor M02R1 (200 MVar), el SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:17	26-11-23 16:18	
2023106396	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58	
2023106425	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/11.2kV 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11.2 kV a interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.1, S801.2, S20T2 y células de media tensión en S/E Cerro Dominador. Cerrado S801.1 y S801.2 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11.2 kV a interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.1, S801.2, S20T2 y células de media tensión en S/E Cerro Dominador. Cerrado S801.1 y S801.2 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08	
2023106417	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	25776	S/E CERRO DOMINADOR J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11.2 kV a interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.2, S801.3 y S801.3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado S801.2 en S/E Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11.2 kV a interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.2, S801.3 y S801.3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado S801.2 en S/E Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08	
2023106418	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2915	CSP CERRO DOMINADOR 11.2/0.6kV 40MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador T2 11.2/0.6 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.2, S20T2 y células de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador T2 11.2/0.6 kV en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Alarma S121, S801.2, S20T2 y células de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08	
2023107050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	62	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAUVA (TRANSELEC)	472	BA S/E CERRO NAUVA 220/0.6T	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cerro Nauva: Retiro de chicote entre desconector B801-1A y Barra Principal de 220 kV sección 1 (trabajo a potencia).	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nauva: Retiro de chicote entre desconector B801-1A y Barra Principal de 220 kV sección 1 (trabajo a potencia). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV sección 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nauva: Barra Principal de 220 kV sección 1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de Riegos: S/E Cerro Nauva: Delimitación de la zona de trabajo. Nota: Pello de 220 kV LA se encuentra desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 12:00	26-11-23 08:03	26-11-23 11:59	
2023107098	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAHUASI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de RTU asociada al Sistema SCADA Colahuasi, pérdida intermitente de información asociada a líneas 220 kV, transformadores de poder Ujuna 1 y switchgear 1205005.	Indisponibilidad de SFR por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Colahuasi.	Esta actividad ocasionará pérdida de información relacionada al SFR del extremo Colahuasi específicamente líneas 220 kV, transformadores de poder Ujuna 1 y switchgear 1205005, mantenimiento operativo las señales, del resto del sistema, se establecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 20:00	26-11-23 08:40	26-11-23 19:10	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023107923	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión primaria de desconector B01B-3 hacia lado línea. -Proyecto MWH Reemplazo de desconectores B01B-1, B01B-2 y B01B-3 de la SE Charria 220 KV NUP 4400.	Rajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión primaria de desconector B01B-3 hacia lado línea. Condiciones: Palo Línea L008, CHA-Sta. Lidia, independiente. Nota: Desconector de Línea 220 KV Santa Lidia Charria, coordinada con Generadora Metropolitana (Central Santa Lidia). Instalaciones en Rings: Palo Línea L008, CHA-Sta. Lidia. Temperalidad de los Rings: Al término de los trabajos. Nivel de Rings: Rajo. Bloques del jefe de fama: Se instalarán tierras provisionales de bloques en conexiones de poder de 1718 y entre B01B-2 y B01B-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 08:28	26-11-23 13:48	
2023107924	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1656	BA S/E CHARRUA 220KV RT1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial desde Barra transferencia sección 2 220 KV hacia desconector B01B-3. -No respectar interruptor S2I82 (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido).	Rajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial de desconector B01B-3 hacia Barra transferencia sección 2 220 KV. Restricciones: Bloqueo a la renovación de interruptor S2I82 (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido). Instalaciones en Rings: Barra Transferencia 2 220 KV Charria (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido). Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Rajo. Bloques del jefe de fama: No hay. -Proyecto MWH Reemplazo de desconectores B01B-1, B01B-2 y B01B-3 de la SE Charria 220 KV, NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:56	26-11-23 12:27	
2023107925	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2401	S/E CHARRUA IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial desde Barra transferencia sección 2 220 KV hacia desconector B01B-3. -No respectar interruptor S2I82 (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido).	Rajo	Actividades: S/E Charria: Desconexión primaria con método a potencial de desconector B01B-3 hacia Barra transferencia sección 2 220 KV. Restricciones: Bloqueo a la renovación de interruptor S2I82 (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido). Instalaciones en Rings: Barra Transferencia 2 220 KV Charria (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido). Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Rajo. Bloques del jefe de fama: No hay. -Proyecto MWH Reemplazo de desconectores B01B-1, B01B-2 y B01B-3 de la SE Charria 220 KV, NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:56	26-11-23 12:27	
2023106283	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGURIRICA	1720	BA S/E TINGURIRICA 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos NCHN: Se requiere transferencia de palo AT1 a Barra sección 2 de 154 KV	Rajo	Actividades: S/E Tinguirica: Mantenimiento Normal a Transformador de Medida TP de sincronismo. Restricciones: Instalación desconectada Condiciones: Normalización según a coordinación Instalaciones en Rings: Barra Transferencia 2 220 KV Charria (Palo Línea L07, CHA-Antuco 2 transferido). Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Rajo. Bloques del jefe de fama: No hay. -Proyecto MWH Reemplazo de desconectores B01B-1, B01B-2 y B01B-3 de la SE Charria 220 KV, NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 14:00	
2023106439	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	493	S/E MALLÓN NUEVA	13070	S/E MALLÓN NUEVA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo a cargo de terceros.	A solicitud de Transmis: (SOD 55) se requiere desconexión palo A2 SE Punta de Cortes por desconexión LT 154 KV Tinguirica - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 0N.	Trabajo a cargo de terceros.	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 17:29
2023106440	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430	S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmis: (SOD 55) se requiere desconexión palo A2 SE Punta de Cortes por desconexión LT 154 KV Tinguirica - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 0N.	Trabajo a cargo de terceros.	Se requiere precaución no respectar S2AS SE Punta Cortes.	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 15:31
2023106441	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	7793 16309	S/E SAN FERNANDO A1 S/E SAN FERNANDO A4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmis: (SOD 55) se requiere desconexión palo A1 y A4 SE San Fernando por desconexión LT 154 KV Tinguirica - San Fernando 1, trabajos de reubicación de estructura 0N.	Trabajo a cargo de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:54	26-11-23 15:31

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-12-2023 08:38:21

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 135

Total registros Subestación: 66

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Substación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107324	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	1678	BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconector B912-3. Chocotes primario lado línea y Barra de Transfórmación al desconector B912-3 y pruebas de resistencia de contacto, desenchufador primario del desconector B912-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales Central 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Final de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Permita a barra posicionadas instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 KV 12 - Nogales 2 queda transferido con desconector B912-2 desenchufado primariamente.	Actividades: S/E Quillota: Trabajos de puesta en servicio del desconector B912-3. Chocotes primario lado línea y Barra de Transfórmación al desconector B912-3 y pruebas de resistencia de contacto, desenchufador primario del desconector B912-2 (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Quillota - Nogales Central 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Final de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Permita a barra posicionadas instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paño de 220 KV 12 - Nogales 2 queda transferido con desconector B912-2 desenchufado primariamente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 14:00	26-11-23 07:13	26-11-23 15:15		
2023106389	Subestación	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	803	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	25779 25780 25781 25782 25783	S/E CSP CERRO DOMINADOR JT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT1 S/E CSP CERRO DOMINADOR CT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR DT2 S/E CSP CERRO DOMINADOR 6,9KV BBA	Lavado de Atalucía	Sin Limitación	Lavado de atalucía a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S21T1 en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de atalucía a equipos en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: No reconectar S21T1 en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 08:45	26-11-23 19:58	
2023107095	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	146	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarica Solar Dos SpA (NUP 876): LT 2x230 KV Mantenimiento: Caserones, realizar el replanteo y traslado, reconstrucción, instalación de enclavadores y medios de soporte y montaje, instalación y revisión de barras de fundación (Shells, homogeneidad de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras K&A y L&C. En S/E Caserones: No reconectar S21J1 y S22J. En S/E Jarquena: No reconectar S21T.	Trabajos programados por Transelac.	En S/E Caserones: No reconectar S21J1 y S22J. En S/E Jarquena: No reconectar S21T.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:10	26-11-23 18:14	
2023097131	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSFORMADOR CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Obras Civiles	Sin Limitación	A solicitud de Colihue, proyecto C201, bloques y la reconstrucción de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC 220 KV PK 59+777, vano entre 6+71 y 6+72, y FRONTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+805, vano entre 6+93 y 6+40, en apoyo a los trabajos de construcción de asentamiento. Para Cruces entre vanos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pistas, que consisten en remoción, revisión, perfilado de plataformas declaradas en EA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, chorro de ducto, soldadura, curado, revestimiento y llegada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: Condición de No reconectar los interruptores S24 y S25.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:47	26-11-23 19:52	
2023105670	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	654	S/E QUIRHUE	1121	QUIRHUE 66-33/230V 12MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión del T1 de S/E Quirhua a consecuencia de la desconexión de la LT Huaste-Quirhua según SO 202305668.	Riesgo bajo con desconexión	Asociado a SO 202305668.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 05:28	26-11-23 14:05	
2023105672	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	638	S/E HUASTE	1206	HUASTE 66/33-230V 10 MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión del T1 de S/E Huaste para mantenimiento preventivo. No tiene consumos afectados considerando que se desconectará a posterior de la LT Huaste-Quirhua asociado a SO 202305668.	Riesgo medio con desconexión.	MPP	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	
2023107628	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALÉN	80	ANDALÉN 69/23KV 25MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión del transformador T-2 de S/E Andalén, por retiro de aceite asociado al CROC del equipo ya mencionado.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-2 de S/E Andalén, serán regulados desde el transformador T-1 de la misma S/E. Esto mediante el cierre del DCCC B9C5.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 10:00	26-11-23 09:13	26-11-23 09:01	
2023107927	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	802	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BPT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la barra para habilitar nueva interconexión hacia la barra principal 12 KV N°4 (NUP 825)	Trabajo con riesgos controlados	Trabajos con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 06:36	27-11-23 02:17	
2023107930	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	3069	BA S/E SAN BERNARDO 12KV BPA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de la barra para habilitación de nueva interconexión hacia barra principal 12 KV N°1 y de nueva interconexión hacia barra principal 12 KV N°3 (NUP 825)	Trabajo con riesgo controlado	Trabajo con riesgo controlado	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 23:30	26-11-23 06:36	27-11-23 02:17	
2023107608	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	3021	S/E LOS PELAMOS	17611	S/E LOS PELAMOS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de paño J1 de S/E Los Pelamos (asociado Línea 220 KV Los Pelamos-Temuco, a solicitud de Temuco, por trabajos en sus instalaciones en extremo S/E Temuco.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Desconexión de paño J1 de S/E Los Pelamos (asociado Línea 220 KV Los Pelamos-Temuco, a solicitud de Temuco, por trabajos en sus instalaciones en extremo S/E Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 23:59	26-11-23 09:34	26-11-23 23:54	

2023107080	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	S/E LOS DOMINICOS	3839 13345	S/E LOS DOMINICOS C3 S/E LOS DOMINICOS AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MANTENIMIENTO PREVENTIVO A TRANSFORMADOR DE 10000 KVA	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos amarrados en plan de mantenimiento anual de TSM. Se selecciona componente AT3 y C3, ya que transformador N°2 no aparece en sistema reconocido	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 09:21	26-11-23 19:40
2023107474	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	150 1813	BA S/E CHIVILCAN 13KV B1 BA S/E CHIVILCAN 13KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Presección operacional sobre interruptores S3C71 y S3C72 de S/E Chivilcan (NO reconectar) por concepto de maniobras monophasicas de traspaso de carga entre alimentadores de cabecera asociados a barras 1 y 2 de 15 KV de S/E Chivilcan. Lo anterior asociado a maniobras de desconexión transformador T1 y barra asociada de 15 KV de S/E Chivilcan.	Riesgo bajo. Maniobras en red de media tensión.	Durante ejecución de maniobras monophasicas de traspaso de carga se bloquean momentaneamente protecciones residuales de alimentadores de cabecera entre los cuales se efectuaron dichos traspasos (bloque con bloqueo inferior a 2 minutos). Relacionada con S20021109312.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 16:00	26-11-23 06:36	26-11-23 18:10	
2023107626	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALUEN	271	ANDALUEN 69/23KV 230MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	En relación a solicitud CEN 2023107625, se realizará la desconexión del transformador T-1 de S/E Andaluén. Esto por refuerzo de aceite asociado al CDEC del equipo ya mencionado	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-1 de S/E Andaluén, pafios C1, C2, C3 y C7 serán regulados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 01:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:50	26-11-23 09:35	
2023107625	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	378	S/E ANDALUEN	139	BA S/E ANDALUEN 15KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la desconexión de la barra MT (15 KV) N° 1 de S/E Andaluén, esto por la realización de normalización de punto sobre temperatura en DCCC B9C71-1.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados a la barra MT (15 KV) N°1 de S/E Andaluén, pafios C1, C2, C3 y C7 serán regulados por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 01:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:50	26-11-23 09:35	
2023109380	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGIO	1281	RENGIO 66/15.3KV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de los pafios B72 y C72 de S/E Rengio, por auditoría de protectores, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía redes de distribución. Además, se requiere bloquear la reconexión automática del S3B1 de S/E Pataquén por maniobras de apertura y cierre del desconector B9B72 de S/E Rengio.	Riesgo bajo siguiendo procedimiento de seguridad interna CSE Transmisión.	Durante las maniobras de transferencia de carga se requiere bloquear la reconexión automática del interruptor S3C72 de S/E Pataquén, general del transformador N°1 y única cabecera de media tensión asociada al alimentador Santa Rosa de S/E Pataquén.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27	
2023105797	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	1661	BA S/E CONCEPCION 154KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AT7-3 lado Barco ATR7 y lado Barra de Transferencia 154 KV. + Nota: Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores pafio AT7, NUP 4134.	Rajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AT7-3 lado Barco ATR7 y lado Barra de Transferencia 154 KV. Condiciones: B. Monofásico 07, 220/154KV Concepción y Barra Transferencia 154 KV Concepción, indisponible. Instalaciones en Rengio: B. Monofásico 07, 220/154 KV Concepción. Temperalidad de los Rengios: Al término de los trabajos. Riesgos del pafio de Barra: Subestación Concepción, instalación de barras provisionales de bloque en conexiones de pafio de PRAT7, en B9AT7-2 lado Barco ATR7, en B9AT7-3 lado ATR7, en 1C del lado pafio AT7 y entre B9AT7-3 y Barra de transferencia 154 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:13	26-11-23 05:50	
2023107682	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGIO	1281	RENGIO 66/15.3KV 30MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo y ensayos eléctricos al transformador N°2 de SE Rengio y sus pafios adyacentes B72 y C72.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE Rengio por auditoría de protecciones S2002103580, no estará afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27	
2023107686	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGIO	266	BA S/E RENGIO 69KV B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo al SSC B9B72.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión de la barra de 69KV en SE Rengio, se aprovechará la desconexión del transformador N°2 de SE Rengio por auditoría de protecciones S2002103580. No estará afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 10:00	25-11-23 22:40	26-11-23 09:27	
2023105796	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	105	CONCEPCION 225/161/13.2KV 3487MVA 1R7 + 1R8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AT7-3 lado Barco ATR7 y lado Barra de Transferencia 154 KV. + Nota: Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores pafio AT7, NUP 4134.	Rajo	Actividades: S/E Concepción: Vinculación primaria del desconector B9AT7-3 lado Barco ATR7 y lado Barra de Transferencia 154 KV. Condiciones: B. Monofásico 07, 220/154KV Concepción y Barra Transferencia 154 KV Concepción, indisponible. Instalaciones en Rengio: B. Monofásico 07, 220/154 KV Concepción. Temperalidad de los Rengios: Al término de los trabajos. Riesgos del pafio de Barra: Subestación Concepción, instalación de barras provisionales de bloque en conexiones de pafio de PRAT7, en B9AT7-2 lado Barco ATR7, en B9AT7-3 lado ATR7, en 1C del lado pafio AT7 y entre B9AT7-3 y Barra de transferencia 154 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 00:00	26-11-23 05:00	26-11-23 01:13	26-11-23 05:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202310930	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curto Frenado	206	TER SAN ISIDRO 9	828	TER SAN ISIDRO 9 CCL-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Falla válvula drenaje media presión, T 18gor.	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			26-11-23 20:48	27-11-23 23:59	26-11-23 19:48	27-11-23 03:04
202310939	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curto Frenado	131	HP SALDAL	51	HP SALDAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se retira unidad por riesgo de trip por sobre temperatura en decoupe guía turbina.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			26-11-23 14:55	26-11-23 18:00	26-11-23 14:52	26-11-23 17:39
202310257	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUILLA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere Unidades N°1 y N°2 F/5 por apertura del interruptor 5202 en SE Chapiquilla, este por trabajos de mantenimiento preventivo de 3 años según Solicitudes asociadas N° 2022100076, 2022100719, 2022100075 por Cambio de transformador 66/23kV N°3 por el de reemplazo N°4. Mantenimiento Pulo de 23 kv 812-2 y 82.	Nivel de riesgo es bajo, esta considerado en la matriz de riesgo.	Alertas y Fuera de su celda interruptores 5202 y 5202 durante los trabajos en pafios transformador 66/23kV de 4.5 MVA y Transformador de 66/23kV de 2.3 MVA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno	OP (Desconexión Programada)			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 08:10	26-11-23 18:11
202310278	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1722	PMGD-HP COSAPILLA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	PMGD Cosapilla fuera de servicio con 1013 abierto asociado a la barra 23 KV, por apertura del 5282 en sub estación Chapiquilla por trabajos de mantenimiento preventivo de 3 años. Cambio de transformador 66/23kV N°3 por el de reemplazo N°4. Mantenimiento Pulo de 23 kv 812-2 y 82 en el cual contemplar transformador Rhoma y reconectar 82.	Nivel de riesgo es bajo, esta considerado en la matriz de riesgo.	Fuera de su celda interruptores 5202 y abierto 5282 durante los trabajos en pafios transformador 66/23 kV de 4.5 MVA y Transformador de 66/23 kV de 2.3 MVA.	Consumo Regulado	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGIA ELECTRICA SOCOROMA LTDA	ninguno	OP (Desconexión Programada)			26-11-23 09:00	26-11-23 15:00	26-11-23 08:45	26-11-23 18:11
2023104678	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizaron durante el día ciclos de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 12 a 17h y 20h a 26h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 2567 8825, en las cuales se realizaron durante el día ciclos de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizaron durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			26-11-23 09:00	27-11-23 05:00	26-11-23 10:00	27-11-23 05:13
2023109256	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curto Frenado	137	TER LAJA	326	TER LAJA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión de Unidad para realizar mediciones eléctricas e inspección de la red 13.2 kV que conecta Central Laja y SE Bucalemu con la finalidad de აღარეგნოპერაცია automática de interruptor 520G de SE Bucalemu.	Riesgo es bajo debido a que Unidad se encontrará fuera de servicio.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Forzada)			26-11-23 08:36	26-11-23 18:00	26-11-23 08:37	27-11-23 05:37
2023106419	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	449	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13.2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13.2 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08
2023107683	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Externo	Programada	75	TER SANTA LIDIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de terceros, Transflex requiere desconectar pafio 18 en SE Charrino por reemplazo de desconectores	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Desconexión primaria de desconector 808B-8 hacia lafía línea por Transflex. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectores pafio 18. NUP 4400.	No tiene consumo afectado		ninguno	NO (Unidad con Restricción Operativa)			26-11-23 08:00	26-11-23 13:00	26-11-23 08:30	26-11-23 13:48
2023104134	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	380	HP CHAPIQUILLA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Violado de chimenea y de tubería de aducción por trabajos de limpieza nja interior de chimenea de equilibrio	El riesgo es bajo, trabajos son con las unidades F/5.	Unidades generadoras CHAP1 y CHAP2 detenidas y sistema de arranque bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)			26-11-23 05:00	26-11-23 20:00	26-11-23 05:13	26-11-23 18:11

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308666	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere: Desenergización, análisis factorial y puesta en servicio transformadores de corriente palo 12, asociados a NUP 4421.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1 a Barro 220 KV Sección 3 Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Durante el proceso de energización. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: Trabajos coordinados con CDE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 21:00	26-11-23 23:59	26-11-23 21:08	26-11-23 23:51
202308857	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	841	TAP OFF LALCAMA- CENTRAL LALCAMA 220KV	1640	TAP OFF LALCAMA- CENTRAL LALCAMA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión de la línea 220 KV Lalckama - tap off Lalckama y la central Lalckama para realizar trabajos de instalación de dos (2) fundaciones prefabricadas de conmutador de acoplamiento dentro del palo de equipo del Parque Fotovoltaico Lalckama, incluye actividades de COCC previo hasta posicionado, retiro y compactado.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	Solicitado por transalce	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 18:00	27-11-23 06:00	26-11-23 20:31	27-11-23 06:34
202307678	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	877	CARDONES - GORRAMPU 110KV	1723	CARDONES - ESTRUCTURA 008 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transalce, según Sodr N°3100, se requiere transferir los consumos asociados a Pala 16 de S/E Cardones hacia el Palo 115 de S/E Cardones, por trabajos en sus instalaciones.	Trabajos en instalaciones de terceros.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 11:00	26-11-23 16:00	26-11-23 09:46	26-11-23 18:10
202309644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Calbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:26	26-11-23 19:58
202309645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 a Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Calbún.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:26	26-11-23 19:58
202309671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTAMBIA - ORUELOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTAMBIA - EST. 255A-220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 308 220 KV C2 [EN REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastambía - Orueños, C1 a Línea 220 KV Lastambía - Orueños, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:55	26-11-23 19:58
202309747	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vaneos E85-E86 (P63) Acueducto, Cruce entre vaneos E112-E113, entre vaneos E118-E119, entre vaneos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5205, no recomendar. Geolfos: 5205, 5208, no recomendar. Geolfos: 5205, 5208, no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309777	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vaneos E85-E86 (P63) Acueducto, Cruce entre vaneos E112-E113, entre vaneos E118-E119, entre vaneos E131-E132.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolfos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5205, no recomendar. Geolfos: 5205, 5208, no recomendar. Geolfos: 5205, 5208, no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 213 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vaneos E1-E2. Para Paralelismo entre vaneos E33-E78, Cruce entre vaneos E34-E35 y Cruce entre vaneos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geolfos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: 5202, no recomendar. Geolfos: 5202, 5205, no recomendar. Geolfos: 5202, 5205, no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309837	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 213 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vaneos E1-E2. Para Paralelismo entre vaneos E33-E78, Cruce entre vaneos E34-E35 y Cruce entre vaneos E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Geolfos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Tarapaca: 5202, no recomendar. Geolfos: 5202, 5205, no recomendar. Geolfos: 5202, 5205, no recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309848	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 Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas PROTERA-LAGUNAS 1 y TRANSELEC - 220 KV PK 59+773, vano entre EST 1 E472, Par construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas C2 Tap Off Quilagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5202, no recomendar. Tap Off N. Victoria: 5207 No recomendar. San Simón: 5204 y 5205 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Calahuasi, proyecto C20, (Sodr 209) Bloqueo a la reconexión de las líneas PROTERA-LAGUNAS 2 y TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre E439 Y E440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 Tap Off Quilagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Llagunas: 5202, no recomendar. Tap Off N. Quilagua: 5201 No recomendar. San Simón: 5204 y 5205 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:41	26-11-23 19:58
202309276	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que eleven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:09	26-11-23 19:58
202309377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No recomendar interrupciones que eleven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:09	26-11-23 19:58

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308058	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Emeralda ; Instalación de Equipos de Termino externo E158 y E 160; Veredas de estructuras: E158, E 159 y E 160; Veredas de pilotes, tendido de fase auxiliar; tendido y empalmado; instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Instalación de Equipos de Termino extremos E158 y E 160; veredas de estructuras: E158, E 159 y E 160; tendido de pilotes, tendido de fase auxiliar; tendido y empalmado; instalación de amortiguadores y trabajos previos para desconexión. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2175 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 07:55	26-12-23 19:58
202308075	Línea	Ejecución Fallida	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1948	ATACAMA - MIRAS 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°75, 220KV C1 EST. N°82 - MIRAS 220KV C1 EST. N°76 - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L220KV Atacama-Miraflores con línea 220 KV Chacab - ES Cobres y línea 33 KV Chacab-Agüa, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L220KV Atacama-Miraflores con línea 220 KV Chacab - ES Cobres y línea 33 KV Chacab-Agüa, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S215; S218 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S215, S218, S219 con bloqueo a la reconexión. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 08:29	26-12-23 15:00
202308079	Línea	Ejecución Fallida	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MANQUEGUA 66KV	229 230	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1 EST. 35 - MANQUEGUA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con líneas energizadas.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S208 (B5 Transferido), en S/E Pan de Azúcar. El bloqueo se realizará en línea aislación y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 09:09	26-12-23 15:12
202308083	Línea	Ejecución Fallida	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L2	1482 1483 1484 1485	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L2 C2 ESTRUTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Termasol Solar Dos S/A (NUP 878): L1 24220 KV Matencillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldaje de sapata y ventago, instalación y realización de barras de fundación (DBA), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Enfundadura, Enfundadura, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a Tierra). A solicitud de Termasol Solar Dos S/A (NUP 878): L1 24220 KV Matencillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldaje de sapata y ventago, instalación y realización de barras de fundación (DBA), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión. Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión. Tag Off Jarqueira, S217 con bloqueo a la reconexión. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 08:03	26-12-23 19:58
202308082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Termasol Solar Dos S/A (NUP 878): L1 24220 KV Matencillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldaje de sapata y ventago, instalación y realización de barras de fundación (DBA), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Enfundadura, Enfundadura, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a Tierra). A solicitud de Termasol Solar Dos S/A (NUP 878): L1 24220 KV Matencillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfundadura y moldaje de sapata y ventago, instalación y realización de barras de fundación (DBA), hormigonado de fundación, relleno compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63C. Restricciones: Subestación Matencillo, S2111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión. Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión. Tag Off Jarqueira, S217 con bloqueo a la reconexión. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 08:03	26-12-23 19:58
202308282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C2	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a normalización de Estructura EN de línea 154 KV Tinguirica - San Fernando con aviso 202302080	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguirica - Punta de Cortes) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguirica-San Fernando. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la línea 154 KV Tinguirica - Punta de Cortes C2. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Cortes, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Cortes, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Línea 154 KV Tinguirica - Punta Cortes, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguirica, Tierras provisionales de bloques salida de BBA-2 que Reemplaza Tierra Operacional (BBA-2) Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E3 Salida Instalar Tierras provisionales. Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E8 Entrada Instalar Tierras provisionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 07:58	26-12-23 15:41
202308281	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1496	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C1	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA 154KV C1 TAP NUEVA MALLOA - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a normalización de Estructura EN de línea 154 KV Tinguirica - San Fernando con aviso 202302080	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguirica - Punta de Cortes) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguirica-San Fernando. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la línea 154 KV Tinguirica - Punta de Cortes C2. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Cortes, C1 o L 154KV Tinguirica-Punta Cortes, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: Línea 154 KV Tinguirica - Punta Cortes, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguirica, Tierras provisionales de bloques salida de BBA-2 que Reemplaza Tierra Operacional (BBA-2) Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E3 Salida Instalar Tierras provisionales. Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E8 Entrada Instalar Tierras provisionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-12-23 08:00	26-12-23 18:00	26-12-23 07:58	26-12-23 15:41

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023106280	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a normalización de Estructura 6N de línea 154 kV Tinguirica - San Fernando con aviso 2023030280	Bajo	Actividades: Apertura de puentes en E7 (de línea 154 Tinguirica - Puerta de Corbi) y E2 (de antiguo Tap Off San Fernando) y Cierre de puentes en E8 y E3 Tinguirica-San Fernando Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven la línea 154 kV Tinguirica - Puerta de Corbi C2 Instalaciones en Riesgo: L 154KV Tinguirica-San Fernando, C1 a L 154KV Tinguirica-Puerta Corbi, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos o Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: Línea 154 kV Tinguirica - Puerta Corbi, Circuito 1, E7 Tierras provisionales en entrada y salida Subestación Tinguirica, Tierras provisionales de bloques salida de B04B-2 que Reemplaza Tierra Operacional (B04B-2) Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E3 Salida instalar tierras provisionales Línea 154KV Tinguirica - San Fernando, E8 Entrada instalar tierras provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 07:58	26-11-23 15:41	
2023107233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364	QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/L Quilota: Trabajos de puesta en servicio del desconector B02-3: Chocote primario lado línea y Barra de Transferencia al desconector B02-3 y pruebas de resistencia de contactos, desenchufar primario del desconector B02-2 (NUP 4326). Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quilota - Nogales circuito 2 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: S/L Quilota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de estos trabajos, paila de 220 kV 12 - Nogales 2 queda transferido con desconector B02-2 desenchufado permanentemente.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 14:00	26-11-23 07:13	26-11-23 15:15			
2023102576	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUARAQUE 110 KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOCHA - GUARAQUE 110KV C1 TAP OFF LEANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOCHA 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LEANCABUR 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle- Guaraque.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE Muelle, utilizar no reconectar 5294.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:19	26-11-23 18:25	
2023106726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°35 220KV C2 EST. N°32 - MIRAS 220KV C1 EST. N°31 - EST. N°36 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°32 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miras	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miras con línea 220 kV Chacapa - El Collao y línea 33 kV Chacapa-Algarra, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre C09 y C10. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S206 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Schedulador Miras, S225, S226, S226, S229 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Toreros, S/L Tap Off Enlace: S221 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Toreros, S/L Chacapa S206, S207 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Toreros, S/L El Collao: S212, S213 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Toreros, S/L Chacapa: S224 con bloqueo a la reconexión remanufacturada Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:29	26-11-23 15:00	
2023102080	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	3855	Intervención	Origen Interno	Programada	468	TAP LO ESPEJO - BUN 110KV	789 792 790	TAP LO ESPEJO - TAP LAS ACHACAS 110KV C1 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C1 TAP LAS ACHACAS - TAP SAN BERNARDO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Restricción de reconexión del circuito por trabajos de tendido de CPGW en el circuito N°2	Restricción de reconexión del circuito	Restricción de reconexión del circuito	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:44	26-11-23 15:40	
2023096370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	3680	LASTAMBA - CHUELLOS 220 KV	4037 4040 4403 4533	LASTAMBA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CHUELLOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 338 220 KV C1 [BN_REVISION] EST. 338 - CHUELLOS 220 KV C1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre -	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión: Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastamba - Chuellos, C1 o Línea 220 kV Lastamba - Chuellos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:55	26-11-23 19:38	
2023106436	Línea	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CIP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3336	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°6 220KV C1 ESTRUCTURA N°1 - CIP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/112.2 kV e interruptor IT1 en S/L CIP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aviso 52171, B0171-1, B0171-2 en S/L CIP Cerro Dominador. Aviso 5213, B013-1, B013-2 y B013-1 en S/L Cerro Dominador. Cerrado B013-27 en S/L Cerro Dominador. Cerrado B0171-17 y B0171-27 en S/L CIP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/112.2 kV e interruptor IT1 en S/L CIP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Aviso 52171, B0171-1, B0171-2 en S/L CIP Cerro Dominador. Aviso 5213, B013-1, B013-2 y B013-1 en S/L Cerro Dominador. Cerrado B013-27 en S/L Cerro Dominador. Cerrado B0171-17 y B0171-27 en S/L CIP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 08:00	26-11-23 19:00	26-11-23 07:17	27-11-23 07:08	
2023104841	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 68KV	2161 2171 2164 2165	TAP OFF 401 - TAP OFF 360 68KV C1 TAP OFF 403 - 940 68KV C1 640 - TAP OFF 403 68KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 403 68KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 69 KV 640 - Hamburga Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 940: No Reconectar 120841, SE 640: No Reconectar 120842, 120842A y 120842B, SE Escondido: No reconectar 12081, SE Laguna Seca: No reconectar 12083.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:30	26-11-23 18:00	26-11-23 08:04	26-11-23 16:57	
2023095606	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3698 3699 3700 3701	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 Limitación	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataformas en STA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de aceras y mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vases 6460-6461-6462 y cruce entre vases 6460-6461-6462 y cruce entre vases 6460-6460.	Riesgo Bajo: Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/L Encuentro 1218 y 1219 en S/L Collahuasi: 5213.3 y 5214	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 20:00	26-11-23 08:40	26-11-23 19:10	

Línea	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023102982	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BUN (ESE) - FATMA 66KV	1061 1062	BUN (ESE)- EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	Roca y podo franja de servidumbre	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 5280 de S/E Palma. Sin consumos afectados	No tiene consumo afectado		ninguno				26-11-23 07:00	26-11-23 17:00	26-11-23 07:51	26-11-23 14:11
202310341	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1941	REGULADORA RAPIL - TAP OFF NINUE 66KV	1122	REGULADORA RAPIL - TAP OFF NINUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a Línea 66KV Reguladora Rapil - Tap Nihue, consistente en reemplazo y/o limpieza de aislación.	Riesgo Bajo, trabajos con línea desenergizada.	Los consumos de SE La Manga se mantienen transferidos hacia Pafu 81 de SE Los Arañas desde el día 25.11.2023. La herramienta será normalizada posterior a estos trabajos de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 08:15	26-11-23 12:54	
202310568	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de la LT 33KV Hualte-Quirihue por trabajos de mantenimiento preventivo, los consumos de SE Quirihue serán repartidos vía redes MT y/o microcorche. Los consumos conectados a la línea 33KV quedarán sin suministro mientras duren los trabajos.	Riesgo medio con desconexión de línea.	1. MW interrumpidos por alimentador: 0.78MW, de arranques conectados a la LT 33KV. 2. Nº de clientes interrumpidos: 910 Clientes, de arranques conectados a la LT 33KV. 3. Alimentadores afectados de la S/E de Pafu o Primería de distribución: Arranques conectados a la LT 33KV. 4. Adicionalmente indica que las empresas DA afectadas corresponden a CSE y Copelac.	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		26-11-23 07:00	26-11-23 13:00	26-11-23 07:00	26-11-23 14:50		
202310625	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores 52H1 en SE Quilentaro y de 52H11 en SE Los Arañas, debido a cruce de esta línea con LT66 Reguladora Rapil - Tap Nihue, la cual se encontrará desconectada por mantenimiento preventivo.	Riesgo Bajo, se requiere precaución sólo por trabajos cercanos Reguladora Rapil-Tap Off Nihue.	Asociado a solicitud N°202310541, por desconexión de LT66 Reguladora Rapil-Tap Off Nihue.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 18:00	26-11-23 09:33	26-11-23 11:08	
202310569	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1669	PAÑRE LAS CASAS - TENSUCO 66KV	4011 4013	PAÑRE LAS CASAS - ESTRUCTURA 341 66KV C2 ESTRUCTURA 341 - TENSUCO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de línea de 66 KV por instalación cobertores de aislación antiguos y elementos mitigadores de arco.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Tramo 66 KV Tensuco-PAñre las casas 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 07:00	26-11-23 12:00	26-11-23 06:48	26-11-23 12:00	
2023107472	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	* Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°3 y N°11 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°3 y N°11 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2. Condiciones: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1 (durante los trabajos) o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Instalación de equipos de punta a tierra en entrada y salida de las estructuras N°3 y N°11 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 18:43		
2023107475	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	* Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°14 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°14 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Condiciones: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1 (durante los trabajos) o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Instalación de equipos de punta a tierra en entrada y salida de la estructura N°14 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 18:43		
2023107476	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	* Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación en la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2. Condiciones: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2, indisponible. Restricciones: Bloqueo a la reconexión de Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2. Temporalidad de los Riesgos: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 1 (durante los trabajos) o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, 2 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Instalación de equipos de punta a tierra en entrada y salida de la estructura N°17 y N°18 de la línea 154 KV Concepción-San Vicente 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		26-11-23 06:00	26-11-23 20:00	26-11-23 06:07	26-11-23 15:51		

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023120664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desinstalación de alambrados de los antiguos TTEC, vinculación, pruebas y puesta en servicio de los nuevos TUEC-02, trabajos asociados a NUP 4421.-	Bajo	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L02, TEM - Los Peumos o Barra 220 KV, Sección 1-Temuco o S.A.A. C.A. Temuco o S.A.A. C.C. Temuco.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos (Paflo Línea L02, TEM - Los Peumos) o durante los trabajos (S.A.A. C.A. Temuco o S.A.A. C.C. Temuco) o Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 KV, Sección 1-Temuco) .- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de línea: Subestación Temuco, Bloqueo en vías de trip y retro de PP.DC. de protección RFBULZ BLOQUEADO Bloqueo por personal Temuco. A disposición de jefe de línea. Observación: Trabajos coordinados con CSE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 05:36	26-11-23 23:51
2023120665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Reemplazo de transformadores de corriente del jefe 02 y prueba eléctrica, trabajos asociados a NUP 4421.-	Medio	Restricciones: Instalación indisponible.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos - Temuco, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión de poder de TP12 03 Peligro Bloqueo del jefe de línea. Subestación Temuco, Se instalarán tierras provisionales de Bloqueo en conexión de poder de 002.7 03 Peligro Bloqueo del jefe de línea. Observación: Trabajos coordinados con CSE.-	No tiene consumo afectado		ninguno			26-11-23 06:00	26-11-23 22:00	26-11-23 05:26	26-11-23 23:51

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-11-2023 12:08

Finalizado

Número:

2023004676

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LAMPA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAMPA 23KV BP2

Nombre : BA S/E LAMPA 23KV BP2

Fecha Perturbacion : 26-11-2023 09:04

Fecha Normaliza : 26-11-2023 09:09

Protección : Relé maestro de BP2

Interruptor : Interruptor 23kV TR02

Consumo : 10.6 MW

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática durante revisión de protecciones

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de barra

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento: Relé maestro de barra

-Fenómeno Eléctrico: Relé maestro de barra

-Operación de los interruptores: Disparo protección durante revisión por parte de personal STM

Observaciones:

-Observaciones:

-Acciones Inmediatas:

-Hechos Sucridos: Operación relé maestro BP2 23kV. Personal en terreno indica que barra se encuentra sin falla, por lo que se normaliza rápidamente el servicio.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo:

-Acciones Correctivas a Largo Plazo:

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-11-2023 09:04

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-11-2023 09:09

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-11-2023 09:09

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Informe definitivo 2023004676.zip
(/informe_fallas/download_file/65635028ad651f6930de4ba5/Informe definitivo 2023004676.zip)

01/12/2023
18:07:04

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-11-2023 12:24

Finalizado

Número:

2023004677

Solicitante:

Pedro Crisóstomo Sazo

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAMPA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAMPA 23KV BP2

Nombre : BA S/E LAMPA 23KV BP2

Fecha Perturbacion : 26-11-2023 09:04

Fecha Normaliza : 26-11-2023 09:09

Protección : Relé maestro de BP2

Interruptor : Interruptor 23kV TR02

Consumo : 10.6 MW

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de suministro por apertura interruptor 23kV Transformador N°2

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de suministro por parte de la empresa transmisora
- Elemento:**
- Fenómeno Eléctrico:** Sin tensión en instalaciones de la empresa transmisora
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:**
- Acciones Inmediatas:**
- Hechos Sucidos:** 9:04 hrs se pierde suministro por parte de la empresa transmisora. En coordinación con gran cliente empresa AZA, se normaliza servicio a las 9:09 hrs
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:**
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:**

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:****Afecta Protecciones:****Consumo:****Distribuidoras Afectadas****Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:****Fecha / Hora Estimada Retorno:****Fecha / Hora Efectiva Retorno:** Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2023004677.zip (/informe_fallas/download_file/65636099ad651f691bd3d4a7/Informe definitivo 2023004677.zip)	28/11/2023 13:51:42

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

Enel Distribución S.A. y Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2023004676

Operación automática Interruptor MT del Transformador N°2 S/E Lampa

26 de noviembre de 2023, a las 09:04 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: STM (Sistema Transmisión Metropolitana S.A.)
- Rut empresa: 77.312.201-6
- Representante Legal: Francisco Alliende
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Lampa, es una subestación receptora de 220/23 kV que se encuentra ubicada en Calle Rio Rapel, Valle Grande S/N comuna de Lampa. En esta instalación se encuentran 3 transformadores con una potencia instalada actualmente de 160 MVA aproximadamente, además de 3 alimentadores los cuales abastecen en forma exclusiva al cliente AZA (cliente no regulado).

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El pasado domingo 26 de noviembre de 2023, se produjo la operación automática (OA) del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa.

Esta OA se produjo durante el proceso de revisión de la protección del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, específicamente se realizó un reinició (reset) de esta y el contacto de trip volvió en estado cerrado, generando el disparo hacia el interruptor.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado S/E Lampa

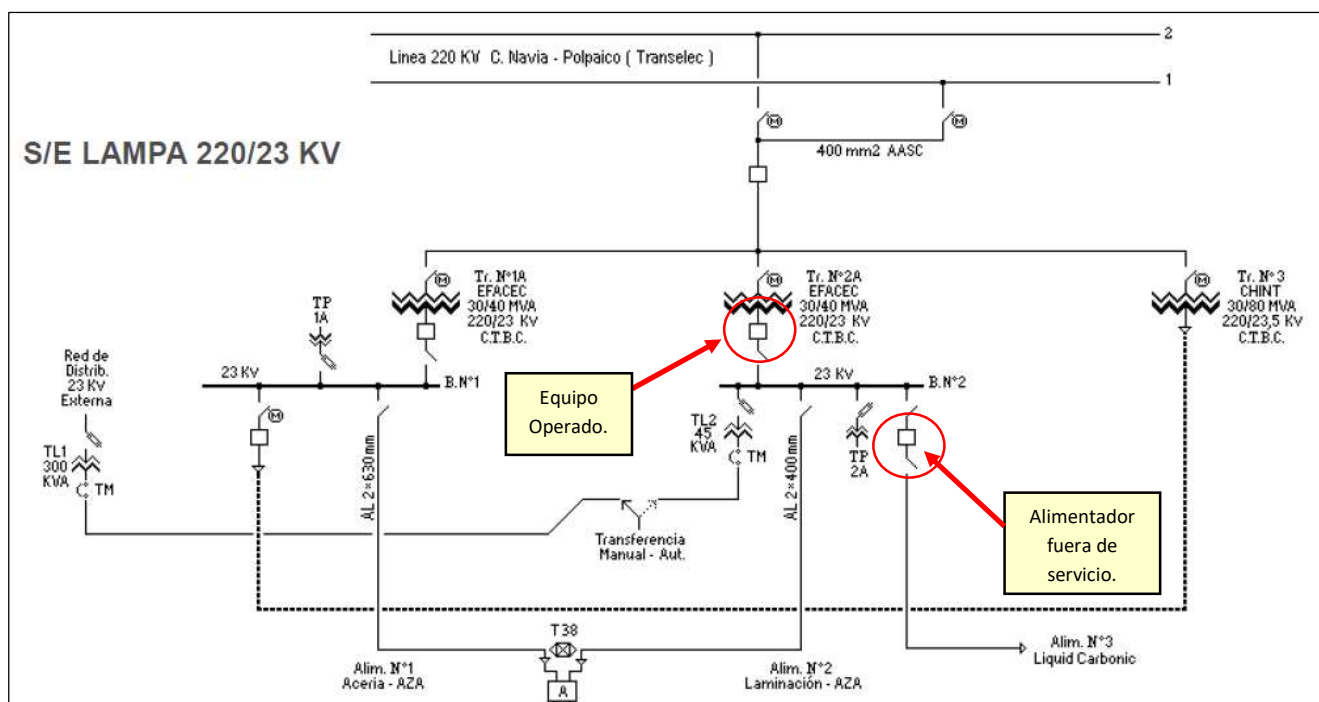


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

- 13302 comuna de Lampa

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Lampa	ST Zonal	Interrupor MT del Transformador N°2	26-11-2023	09:04	26-11-2023	09:09

Es importante destacar que el Transformador N°2 de la subestación Lampa, abastece solo al Alimentador Laminadora y este a su vez da suministro exclusivamente al Cliente AZA y es un cliente NO Regulado.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la Operación automática

- 26/11/2023 a las 09:04 horas OA interruptor MT del transformador N°2

7.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- 26/11/2023 a las 09:09 horas cierre interruptor MT del transformador N°2

7.3 Registros sistema Scada



SCADA

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

S/E Lampa:

- Interruptor MT del Transformador N°2: no operaron funciones de protección. Solo se cerró el contacto de trip.

8.2 Registros de falla

No hay registros, ya que la protección no operó por sus funciones de protección.

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con la actividad desarrollada, el comportamiento de la protección indicada en el punto 8.1 fue indeseado.

9 Análisis conjunto

El pasado domingo 26 de noviembre de 2023 a las 09:04 hrs., se produjo la operación automática (OA) del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa.

Esta OA se produjo durante el proceso de revisión de la protección del interruptor del lado MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, específicamente se realizó un reinicio (reset) de esta y el contacto de trip volvió en estado cerrado, generando el disparo hacia el interruptor.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

Inmediatamente ocurrida la OA del interruptor MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, se avisó a despachador indicando lo sucedido y se coordinó su normalización.

10.3 Acciones correctivas LP

No aplica

10.4 Código de falla

Código de Falla	1015	Error de personal u operador.
Fenómeno Físico	OPE7	Error de personal u operador
Elemento ID	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno eléctrico ID	PR51	Protección de sobrecorriente temporizada de fase
Modo ID	4	Abre sin haber recibido orden de abrir

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

10.6 Clasificación de la falla

Interna

11 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25. La contingencia es clasificada como Rural

12 Anexo fotográfico

Se adjuntan fotografías:



Protección del interruptor de MT del Transformador N°2, conectada al puerto de comunicación.



Tablero de Control del Transformador N°2.



Protección del interruptor de MT del Transformador N°2.

Informe de Falla Definitivo N° 004677/2023

Perdida de tensión en alimentador de barra 23 kV N°2, S/E Lampa

26 de noviembre de 2023, a las 09:04 horas.

Zona: Región Metropolitana

3.3 Zona geográfica
13302 Lampa, Chacabuco.

4 Pérdidas de generación
No aplica.

5 Pérdidas de consumo
Detalles por alimentador

S/E Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes afectados	Protecciones y/o Motivo de Interrupción
Subestación Lampa	BP 23 kV N° 2 Alim. Laminación	26-11-2023	09:04	26-11-2023	09:09	9.720,00	810,00	1	Perdida de tensión

6 Cronología de eventos

6.1 Eventos durante la evolución de la falla

- El día 26/11/2023 a las 09:04 horas operación automática del interruptor 23 kV TR N°2, S/E Lampa

6.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- El día 26/11/2023 a las 09:09 horas cierre manual del interruptor 23 kV TR N°2, S/E Lampa

6.3 Registros sistema Scada



Mensajes
SCADA.xlsx

7 Esquemas de protección y control

7.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

7.2 Registros de falla

No aplica.

7.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

8 **Análisis conjunto**

El pasado domingo 26 de noviembre de 2023 a las 09:04 horas, se produjo la pérdida de suministro en el alimentador Laminación barra 23 kV, S/E Lampa, debido a falla de la empresa STM II S.A.

A las 09:09 horas se cierra de forma manual el interruptor de 23 kV TR N°2, S/E Lampa, recuperando el 100% de los clientes.

9 Otros antecedentes

- 9.1 Reiteración de la falla
No Aplica
- 9.2 Acciones correctivas CP
No Aplica
- 9.3 Acciones correctivas LP
No Aplica
- 9.4 Código de falla
No Aplica
- 9.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses
No aplica
- 9.6 Clasificación de la falla
La contingencia es clasificada como falla externa.
- 9.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.
La contingencia es clasificada como Rural.