Estudio para análisis de falla EAF 447/2022

"Falla en la línea 154 kV Maule - Parral"

Fecha de Emisión: 30-12-2022

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2022
Hora	01:24
Consumos desconectados (MW)	6.3
Demanda previa del sistema (MW)	8999.93
Porcentaje de desconexión	0.070 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Maule - Parral / LT119CI1TR02T002ST01T002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares / LT119CI1TR03T002ST02T002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La empresa Transelec S.A., propietaria de la línea 154 kV Maule – Parral, declara que la causa de la falla fue robo de conductor del tramo Yerbas Buenas - Linares, entre las estructuras N°212 y N°213.

d.2 Fenómeno Físico:

VAN3: Robo o hurto.

La empresa Transelec S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico, con fecha, hora y coordenadas.
- Denuncia ante Carabineros de Chile.
- Declaración Jurada de los hechos.
- Número de eventos similares en la instalación.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022 y EAF 421-2022).

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 318-2021	Falla en línea 13.2 kV San Vicente - Molycop	22-10-21	01:24	No se indican.	La empresa Transelec S.A. señala que el reemplazo de los actuales relés electromecánicos se encuentra en plan quinquenal de reemplazo de protecciones, y se encuentra evaluando su ejecución para el año 2023 en función de las prioridades que se tengan respecto a otras protecciones dentro del plan.
EAF 206-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-05-22	23:22	La empresa Transelec S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo. La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo. La empresa Luz Parral S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.	La empresa Transelec S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo. La empresa Luz Parral S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 242-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	29-06-22	00:50	No aplica.	No aplica.
EAF 318-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	01-08-2022	23:41	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión señala que no aplica.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará mejora en los reportes de registros seriados, agregando entre otros los siguientes elementos al relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Para ello, se ingresa SD N°2022070002 para el 11 de agosto de 2022.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 323-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	10-08-22	23:55	CGE Transmisión S.A. señala que con fecha 11-08-2022, con permiso de intervención del CEN N°2022070002, se realizaron mejoras en los reportes seriados agregando entre otros los siguientes elementos en los relés del paño A2 de la S/E Maule: Relé SEL 311C: TRIP, SOTFT, 50G2 y 50P2. Relé SEL 311L: 50G2 y 50P2. Esta acción fue posterior a la falla de este informe, por lo que no se reflejó en los registros SER.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 323-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	10-08-22	23:55	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 325-2022	Falla en línea 154 kV Pueblo Seco - Parral	11-08-22	20:05	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 359-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	23-09-22	00:12	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que No hay.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 363-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	28-09-22	00:04	No se indican.	No se indican.
EAF 380-2022	Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral	16-10-22	04:55	La empresa Transelec S.A. señala que los trabajos de normalización de la función de distancia en el sistema 2 de protección se realizaron de manera exitosa durante la madrugada del día 19 de octubre (solicitud N°2022092503).	La empresa Transelec S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 380-2022	Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral	16-10-22	04:55	CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 380-2022	Falla en línea 154 kV Charrúa - Parral	16-10-22	04:55	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.	La empresa Arauco Bioenergía S.A. señala que se concluye una correcta operación de las protecciones, de acuerdo con sus ajustes.
EAF 386-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	19-10-22	05:42	No aplica.	No aplica.
EAF 390-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	21-10-22	05:18	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.	La empresa Transelec S.A. señala que no aplica.
EAF 390-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	21-10-22	05:18	La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.	La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 390-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	21-10-22	05:18	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no hay.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no hay.
EAF 408-2022	Falla en línea 66 kV Charrúa - Cholguán	07-11-22	01:04	La empresa Transelec S.A. señala que “no hay” acciones correctivas a corto plazo.	La empresa Transelec S.A. señala que “no hay” acciones correctivas a largo plazo.
EAF 411-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	08-11-22	03:58	Transelec S.A. señala que “no aplica”. CGE Transmisión S.A. señala que “no se consideran acciones correctivas”. Chilquinta Transmisión S.A. no señala acciones correctivas.	Transelec S.A. señala que “no aplica”. CGE Transmisión S.A. señala que “no se consideran acciones correctivas”. Chilquinta Transmisión S.A. no señala acciones correctivas. No obstante, esta empresa indica que “La actualización de este equipo (respeto del relé EDAC BF de S/E Linares Norte), se encuentra contenida dentro del plan de inversiones 2023 de la compañía.”

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 421-2022	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	15-11-22	04:38	Transelec S.A. señala que “no aplica”.	Transelec S.A. señala que “no aplica”.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido diez fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 206-2022, EAF 242-2022, EAF 318-2022, EAF 323-2022, EAF 359-2022, EAF 363-2022, EAF 386-2022, EAF 390-2022, EAF 411-2022 y EAF 421-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia) (*)

(*) Fenómeno Eléctrico indicado por la empresa CGE Transmisión S.A. en sus informes de falla de 48 horas, asociados al evento analizado en este Estudio.

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

La falla se originó en el tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares de la línea 154 kV Maule - Parral, cuya longitud es de 18.42 km, posee un conductor del tipo Cu 152 mm^2 por fase, una capacidad nominal de 106.9 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1955, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador

La empresa Transelec S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

7408: Yerbas Buenas.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (11/12/2022)	Informe de 5 días (16/12/2022)
Transelec S.A.	09/12/2022	16/12/2022
CGE Transmisión S.A.	09/12/2022	No enviado
Chilquinta Transmisión S.A.	09/12/2022	16/12/2022
Luzlinares S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Maule - Parral 154 kV	ST Zonal	Maule - Yerbas Buenas 154 kV	01:24	01:52
Maule - Parral 154 kV	ST Zonal	Yerbas Buenas – Linares 154 kV	01:24	14:51
Maule - Parral 154 kV	ST Zonal	Linares – Parral 154 kV	01:24	14:51

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Yerbas Buenas	Peñuelas / (*)	NI	2.80	0.031	4881	01:24	01:53	01:54
Yerbas Buenas	Llano Blanco / (*)	NI	3.50	0.039	1460	01:24	01:53	01:54

Total: 6.30 MW 0.070 % 6341

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.
- NI: Comuna no informada.
- (*) Paño no informado.

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)
Yerbas Buenas	Peñuelas / (*)	Luzlinares	Regulado	2.80	0.48	0.50	1.40
Yerbas Buenas	Llano Blanco / (*)	Luzlinares	Regulado	3.50	0.48	0.50	1.75

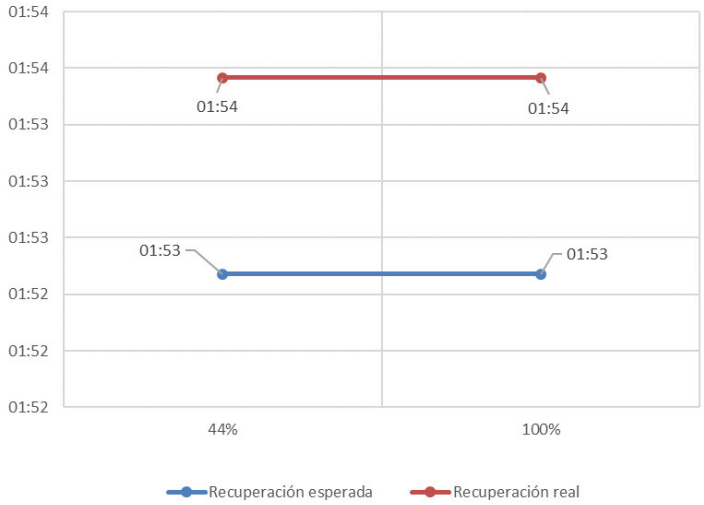
Clientes Regulados : 3.15 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 3.15 MWh

- Las fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.
- (*) Paño no informado.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias significativas entre el tiempo de recuperación real de los consumos versus lo esperado.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	5.04	0.50	10.08
Último 20 %	1.26	0.50	2.52
100 % Total	6.30	0.50	12.60

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8999.93 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angostura (U1 y U2), Angostura (U3), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), Hornitos (CTH), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 09 de diciembre de 2022.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2022.

Estado y configuración previo a la falla

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

- La línea 154 kV Maule – Parral se encontraba alimentada en forma radial desde S/E Maule (abierta en S/E Parral).
- La línea 66 kV Linares - Parral se encontraba alimentada radialmente desde S/E Linares.
- La línea 66 kV Linares – Villa Alegre se encontraba cerrada en ambos extremos.
- La central Ancoa se encontraba en servicio con 21 MW de generación inyectando al SEN.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Transelec S.A.:

"El día 9 de diciembre de 2022 a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

Transelec en su calidad de concesionario del servicio público de transmisión de energía eléctrica, ejecuta todas aquellas acciones que están dentro de su esfera de control para conservar sus instalaciones en buen estado y en condiciones de evitar peligro para las personas o cosas. Sin perjuicio de ello, cabe tener presente que la causa de las mencionadas fallas está directamente relacionada con actos delictuales perpetrados por terceros (robo de conductores), que es una materia propia de seguridad pública, y, por ende, es del ámbito y deber de las autoridades competentes la coordinación y ejecución de acciones para prevenir y perseguir estos delitos.

Sin perjuicio de ello, Transelec contempla una estrategia que se sustenta en tres ejes principales: Operacional, Legal y Comunicacional. En cuanto al eje operacional, dispone de los planes de atención de fallas y reparación de la infraestructura que resulta dañada con ocasión del actuar delictual de terceros, siendo eventos de fuerza mayor, pues son hechos ajenos, irresistibles e imprevisibles para Transelec. Asimismo, desde la perspectiva de la seguridad física, se mantiene permanente contacto con la Central de Comunicaciones de Carabineros y se coordinan jornadas de capacitación para compartir experiencias en relación con este tipo de hechos delictuales. Respecto del eje legal, en cada caso, además de la denuncia que se presenta a través de las comisarías respectivas, se presentan las querellas criminales, en las que se proponen al Ministerio Público determinadas diligencias investigativas con base en los antecedentes que se puedan disponer. En los casos en los que se logra identificar a los responsables, se participa activamente de todas las etapas procesales en pos de la obtención de sentencias condenatorias. Además, se participa activamente en diversas mesas con autoridades regionales, que tienen como objetivo una coordinación más efectiva entre dichas autoridades y las empresas para enfrentar esta problemática de seguridad pública. Finalmente, en lo comunicacional, se elaboran campañas informativas para que la comunidad conozca y utilice los canales de denuncia cuando tengan conocimiento de un hecho que pudiera estar relacionado con este fenómeno delictual, desde la etapa de perpetración del robo de conductor hasta la reducción de las especies sustraídas."

Según lo informado por Chilquinta Transmisión S.A.:

"Operación automática de la línea de transmisión (LT) 154 kV Maule – Parral de propiedad de Transelec, afectando los consumos de la subestación (S/E) Yerbas Buenas."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

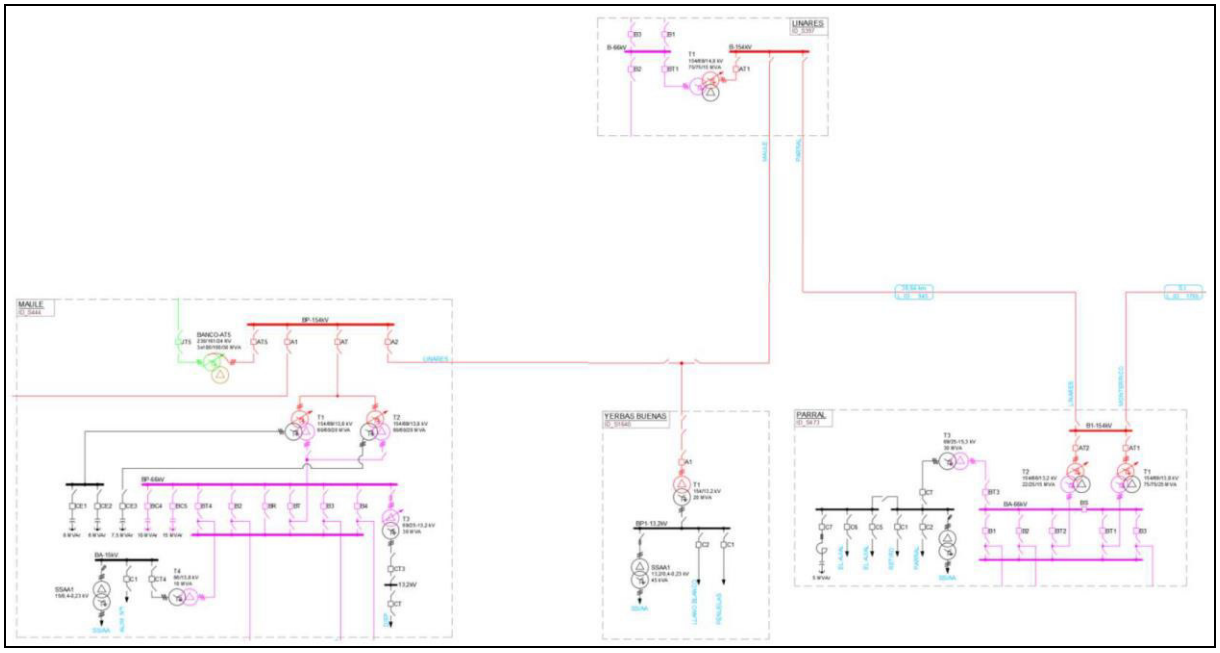
b) Acciones correctivas a corto plazo:

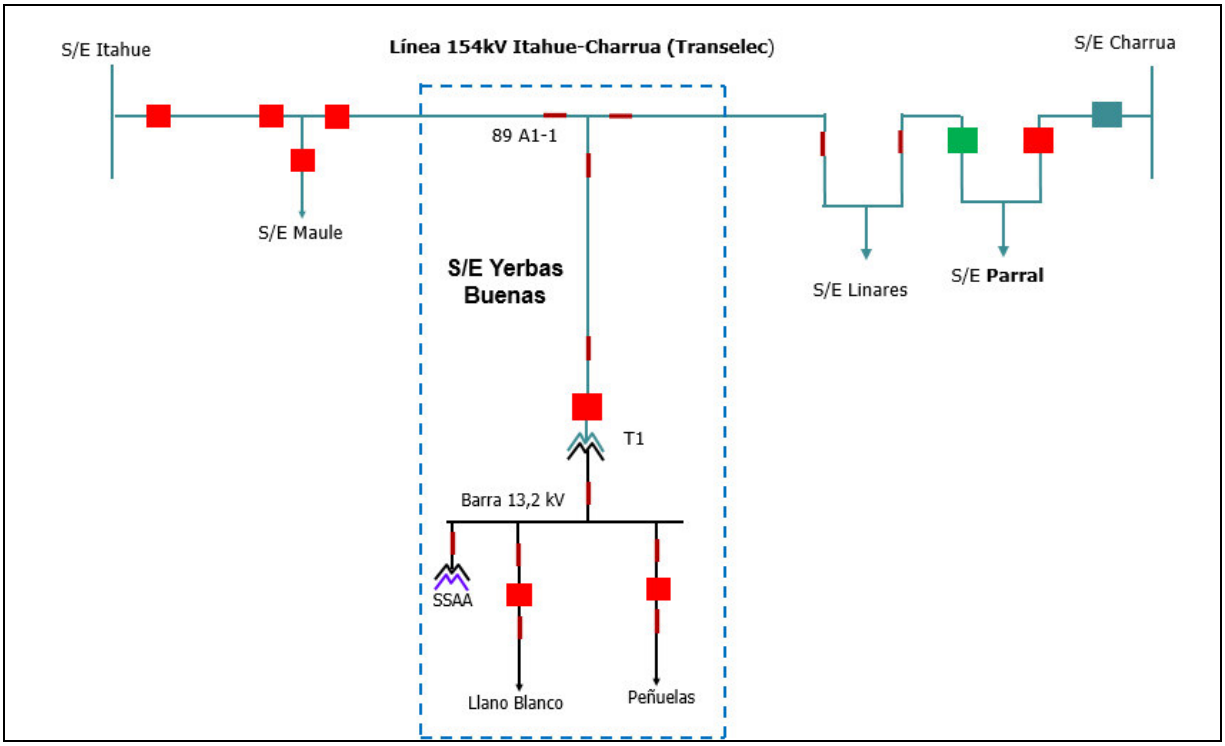
- La empresa Transelec S.A. señala que "*No aplica*".
- La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa Transelec S.A. señala que "No aplica".
- La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
01:24	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su sistema de protecciones.
01:24	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral, por medio de la operación de su sistema de protecciones.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09-12-2022	Transelec	01:28	Apertura del desconectador 89A1 de S/E Linares, correspondiente a la línea 154 kV Linares – Parral.
09-12-2022	Transelec	01:30	Cierre sin éxito del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:45	Apertura del alimentador Peñuelas de S/E Yerbas Buenas.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:45	Apertura del alimentador Llano Blanco de S/E Yerbas Buenas.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:45	Apertura del desconectador 89A1-2 de S/E Yerbas Buenas, correspondiente a la línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:45	Apertura del interruptor 52A1 de S/E Yerbas Buenas, correspondiente al transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
09-12-2022	Transelec	01:52	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule. Se energiza la línea 154 kV Maule – Yerbas Buenas.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:53	Cierre del interruptor 52A1 de S/E Yerbas Buenas, correspondiente al transformador N°1 154/13.2 kV de dicha subestación.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:54	Cierre del alimentador Peñuelas de S/E Yerbas Buenas. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	01:54	Cierre del alimentador Llano Blanco de S/E Yerbas Buenas. Se recuperan los consumos de dicho alimentador.
09-12-2022	Transelec	01:55	Apertura del desconectador 89A2 de S/E Linares, correspondiente a la línea 154 kV Linares – Yerbas Buenas.
09-12-2022	Transelec	02:31	Cierre del desconectador 89A1 de S/E Linares, correspondiente a la línea 154 kV Linares – Parral.
09-12-2022	Transelec	04:33	Se confirma el robo de conductor en el vano entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, en el tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.
09-12-2022	Transelec	07:27	Tiempo de la reparación fue mayor a lo habitual, debido a que la zona de trabajo se encuentra enlodada.
09-12-2022	CGE Transmisión	09:16 (*)	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.
09-12-2022	Transelec	14:44	Cierre del desconectador 89A2 de S/E Linares, correspondiente a la línea 154 kV Linares – Yerbas Buenas.
09-12-2022	CGE Transmisión	14:49	Apertura del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Yerbas Buenas. Maniobra de microcorte para la normalización de las instalaciones.
09-12-2022	Chilquinta Transmisión	14:50	Cierre del desconectador 89A1-2 de S/E Yerbas Buenas, correspondiente a la línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.
09-12-2022	CGE Transmisión	14:51	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Finalización del microcorte y normalización topológica de la línea en cuestión.

- Las fechas y los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.
- (*) Según el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral. Además, la apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

La empresa Transelec S.A., propietaria de la línea 154 kV Maule – Parral, declara que la causa de la falla fue robo de conductor del tramo Yerbas Buenas - Linares, entre las estructuras N°212 y N°213.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 6.3 MW de consumos asociados a la S/E Yerbas Buenas.

Apertura automática del interruptor 52AT1 de S/E Linares, correspondiente al transformador 154/66 kV de dicha subestación.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

Apertura automática del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

Cierre sin éxito del interruptor 52A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral (01:30 horas).

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en sus instalaciones.

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

- Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de diciembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., CGE Transmisión S.A. y Chilquinta Transmisión S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.(Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

<u>CGE Transmisión S.A.:</u>

- No envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.

<u>Luzlinares S.A.:</u>

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días de sus instalaciones.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño AT1 de S/E Linares.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52AT1 de S/E Linares.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño A2 de S/E Maule, correspondiente a la línea 154 kV Maule – Parral, durante el cierre manual si éxito realizados a las 01:30 horas.

  No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52A2 de S/E Maule.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

a) Falla ocurrida en la línea 154 kV Maule - Parral, causada por el robo de conductor entre las estructuras Nº212 y Nº213 del tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares.

   Al respecto, no se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, dado que, la empresa CGE Transmisión S.A., no remitió el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 09 de diciembre de 2022.

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

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

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

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A. la siguiente información:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en las SS/EE Maule y Linares, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

Se solicitará a Luzlinares S.A. la siguiente información:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en S/E Yerbas Buenas por cada alimentador.
- Comunas involucradas para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión en la S/E Yerbas Buenas.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.
- Nombre del paño para los alimentadores de distribución de S/E Yerbas Buenas afectados por el evento en cuestión.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 09 de diciembre de 2022

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**

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	**1414**	**1401**	**1389**	**1361**	**1356**	**1350**	**1314**	**1271**	**1207**	**1167**	**1152**	**1124**	**1151**	**1149**	**1142**	**1141**	**1153**	**1161**	**1132**	**1310**	**1423**	**1450**	**1435**	**1421**	**30,574**
CHAPIQUINA	8	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	7	10	10	10	**115**
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
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	**24**
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
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	**2**
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	43	41	39	37	36	34	33	32	31	30	28	19	21	25	25	26	30	34	37	40	43	43	32	38	**796**
JUNCAL	23	22	22	21	21	22	22	22	21	21	20	19	16	16	18	18	18	20	22	23	24	25	24	21	**500**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSQUILOS	27	27	28	27	27	27	27	27	27	28	29	28	28	28	28	27	28	28	28	28	29	29	25	26	**659**
CHACABUQUITO	17	17	17	17	16	17	16	16	17	17	17	17	18	18	17	17	17	17	17	17	18	18	18	17	**408**
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	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	6	5	5	7	7	7	7	**161**
ALFALFAL	137	139	139	124	131	128	124	123	124	127	127	126	117	120	106	105	105	106	118	119	120	123	125	131	**2941**
ALFALFAL-2	43	41	38	36	34	32	31	29	28	26	26	25	25	25	28	33	37	38	49	51	51	48	45	41	**857**
LASLAJAS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	76	66	61	61	61	61	61	61	76	76	76	76	**1645**
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	26	25	24	23	24	26	25	25	24	25	25	25	25	23	24	25	24	25	25	25	24	26	25	26	**595**
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**194**
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	7	7	7	8	9	8	7	8	8	9	8	6	6	5	4	4	8	8	7	5	6	8	9	7	**168**
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
PUNTILLA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	**353**
EYZAGUIRRE	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**
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**
ELLLANO	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**
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	**7**
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	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**103**
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**41**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**98**
SAUZAL	82	82	82	82	82	82	82	82	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	82	82	82	82	**1824**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
CHACAYES	104	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104	104	**2468**
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	151	138	137	137	137	136	136	136	136	136	136	136	158	158	158	158	159	**3562**
LACONFLUENCIA	146	144	144	144	142	142	131	129	129	114	103	81	115	118	107	118	118	118	66	142	151	151	151	151	**3054**
ELPASO	46	46	43	38	33	33	31	29	28	26	24	24	24	25	24	23	23	23	23	25	44	48	48	47	**778**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**68**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
PROVIDENCIA	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**
RIOCOLORADO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**233**
ROBLERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**535**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELDIUTO	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**
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**86**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**91**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	61	61	61	61	54	51	39	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	61	61	61	61	**706**
MAMPIL	37	35	37	35	37	36	32	23	19	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	10	26	39	36	41	**459**
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**110**
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLAUQUEREO	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**
ELCANELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
ELMANZANO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
TRAILELFU	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**
CARILAFQUEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MALALCAHUELLO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**60**
QUILLAILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAVINA	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**
MULCHEN	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**
ELAGRIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PULLINQUE	14	14	14	14	14	14	14	14	14	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	14	**410**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
HIDROMOCHO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
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**
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPORTONES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
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**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	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-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	**2**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**

ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
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**
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**
DIGUA	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**252**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
LICAN	17	15	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	17	17	17	17	**168**
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**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PICHILONCO	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**
PILMAIQUEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**576**
RUCATAYO	20	20	20	20	20	25	25	15	15	15	15	24	24	24	25	25	25	25	20	20	36	38	41	23	**560**
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	**288**
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**113**
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**154**
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**
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**
PALMAR	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**67**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
COLLIL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
DONGO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**79**

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	**993**	**775**	**627**	**528**	**436**	**367**	**329**	**300**	**215**	**186**	**172**	**240**	**331**	**529**	**732**	**896**	**1031**	**1227**	**1346**	**1684**	**1693**	**1566**	**1506**	**1384**	19,090
PE-TCHAMMA	4	4	5	4	5	7	1	7	2	7	4	8	17	33	34	35	36	37	20	20	18	5	13	7	**331**
PE-SIERRAGORDA	4	5	7	10	13	16	19	23	18	10	8	13	24	33	42	46	51	53	52	50	30	13	6	6	**551**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	1	1	1	2	3	3	5	4	3	3	10	23	20	0	45	0	48	48	55	45	29	16	7	**375**
PE-CERROTIGRE	9	6	2	2	2	2	0	1	1	1	0	0	6	63	100	110	122	121	108	132	115	92	51	15	**1061**
PE-LLANOSDELVIENTO	6	4	1	0	1	1	3	2	0	0	0	0	2	32	43	44	47	53	63	83	53	15	13	9	**474**
PE-CALAMA	8	2	1	2	2	1	1	1	1	2	4	3	4	25	87	88	98	92	79	61	34	14	3	2	**616**
PE-TALTAL	37	37	33	28	22	19	17	16	13	9	5	6	9	16	26	28	27	23	18	14	7	5	6	10	**429**
PE-SARCO	53	30	17	10	7	4	3	2	2	2	1	2	2	3	5	15	31	47	68	104	113	111	111	103	**845**
PE-CABOLEONES-1	38	20	10	5	3	2	2	3	4	5	5	6	7	9	13	20	33	47	63	89	100	96	87	73	**740**
PE-CABOLEONES-2	51	27	15	10	7	3	3	3	4	8	7	8	11	12	18	31	46	63	82	118	129	124	118	102	**997**
PE-CABOLEONES-3	53	30	16	9	6	4	3	2	2	2	3	4	5	5	7	13	23	39	64	106	128	127	120	105	**874**
PE-SANJUAN	83	55	29	21	16	12	12	12	10	9	7	8	10	14	21	33	60	86	113	141	143	138	138	128	**1298**
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	1	**33**
PE-ELARRAYAN	77	65	56	50	37	28	17	12	10	10	12	22	28	31	41	49	58	66	70	84	86	83	83	83	**1157**
PE-TALINAYPONIENTE	44	40	38	34	27	19	14	12	8	8	8	11	14	19	25	29	33	36	37	44	45	44	44	43	**674**
PE-TALINAYORIENTE	48	39	31	22	14	6	6	4	5	5	7	15	23	34	44	49	53	56	57	67	67	63	61	55	**828**
PE-PUNTASIERRA	53	47	45	39	28	18	13	10	8	9	13	17	21	28	35	40	44	48	51	61	63	61	62	61	**875**
PE-LOSCURUROS	63	55	43	31	20	12	9	8	8	9	12	19	26	36	48	54	60	63	66	77	78	77	75	68	**1015**
PE-MONTEREDONDO	14	10	9	7	6	5	4	4	3	4	5	6	7	9	11	13	15	16	17	20	21	20	21	21	**267**
PE-PUNTAPALMERAS	27	25	23	18	14	10	8	7	6	5	5	7	8	10	13	17	21	23	25	30	32	30	30	29	**421**
PE-CANELA	6	5	5	3	3	2	1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	6	7	8	9	9	8	8	7	**108**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**

PE-CANELA-2	28	25	22	18	14	11	9	8	6	7	7	9	9	10	13	17	21	25	29	36	37	34	33	31	**457**
PE-TOTORAL	17	15	13	11	8	6	6	5	3	3	3	4	4	6	8	10	14	18	20	23	25	23	22	20	**290**
PE-UCUQUER-2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	2	3	3	4	3	4	4	3	3	3	**60**
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	**41**
PE-LAESTRELLA	15	15	15	16	14	14	16	16	9	5	3	4	3	3	5	10	13	15	16	22	24	24	24	22	**320**
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	**22**
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	3	**32**
PE-NEGRETE	5	4	3	3	4	4	4	3	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	6	9	11	13	**90**
PE-MESAMAVIDA	8	8	7	6	8	9	8	7	4	2	2	2	2	3	4	6	8	7	6	4	7	13	18	20	**167**
PE-ALENA	10	8	4	6	6	5	4	4	2	2	2	2	2	2	3	4	5	5	7	12	15	23	19	15	**165**
PE-CUEL	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	2	3	4	3	4	4	4	5	6	7	8	10	**105**
PE-LOMASDEDUQUECO	7	7	6	6	6	6	6	5	3	2	1	2	2	3	3	4	5	5	4	5	6	7	9	11	**118**
PE-LOSOLMOS	8	11	12	11	10	12	16	14	6	3	3	4	5	5	5	5	7	11	18	28	32	30	27	22	**306**
PE-RENAICO	16	15	13	11	11	11	11	10	8	6	6	6	7	7	8	9	10	11	15	22	27	29	32	34	**333**
PE-RENAICO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	3	3	**31**
PE-MALLECONORTE	23	21	21	21	20	18	17	16	10	6	4	4	5	5	6	7	8	11	13	19	23	26	30	32	**365**
PE-MALLECOSUR	22	21	20	19	18	17	17	16	9	5	3	4	4	5	5	6	7	10	13	19	24	28	34	38	**362**
PE-SANGABRIEL	29	26	26	22	21	20	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	12	18	34	49	59	68	70	**481**
PE-LAFLOR	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	6	8	9	11	11	**93**
PE-TOLPANSUR	14	12	12	12	11	11	10	10	6	3	4	4	4	4	5	4	5	7	9	16	24	29	35	38	**287**
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	5	5	5	3	3	5	**46**
PE-LOSBUENOSAIRES	6	6	5	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	3	4	4	4	4	5	6	6	7	9	**103**
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	**41**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	**15**
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**26**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	**25**
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	6	6	6	6	7	7	8	8	7	8	8	**81**
PE-AURORA	21	14	8	7	6	5	4	3	2	2	3	4	5	6	9	8	11	12	12	12	13	11	9	8	**193**
PE-PUELCHESUR	38	22	13	11	8	9	8	14	5	4	2	3	2	1	0	0	0	3	7	5	2	3	3	3	**169**
PE-SANPEDRO	0	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-SANPEDRO-2	19	18	17	15	14	13	13	13	11	10	8	10	10	10	11	11	11	10	9	11	10	9	10	10	**283**

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	**5**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**53**	**1075**	**3238**	**4421**	**4738**	**4827**	**4924**	**4890**	**4862**	**4688**	**4490**	**4095**	**3339**	**1397**	**87**	**2**	**0**	**0**	51,130
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**37**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**37**
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	9	7	9	7	7	7	5	1	0	0	0	0	**77**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
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	**0**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	12	16	17	16	15	14	11	8	5	0	0	0	0	0	**127**
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	4	15	24	28	29	30	29	29	28	25	22	14	4	0	0	0	0	**282**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	45	55	57	53	47	53	49	44	36	21	5	0	0	0	0	**497**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	7	8	8	5	5	5	2	1	0	0	0	0	**50**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	60	90	105	123	132	131	127	118	104	87	54	15	0	0	0	0	**1161**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	13	68	86	88	89	90	91	91	88	86	84	67	20	1	0	0	0	**960**
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	25	61	69	75	75	82	79	68	64	63	64	59	25	0	0	0	0	**809**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	11	24	36	46	50	50	49	45	35	24	14	4	0	0	0	0	**390**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**72**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	14	67	64	67	72	71	67	67	66	67	49	35	8	0	0	0	0	**712**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	8	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	**91**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	19	20	22	22	0	0	7	0	11	3	0	0	0	0	**141**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	11	14	14	15	16	16	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	**99**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	**86**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	54	130	132	125	105	99	99	94	86	86	102	35	0	0	0	0	**1147**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	34	41	43	44	44	46	43	38	37	35	27	9	0	0	0	0	**448**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	16	30	42	36	40	26	23	23	23	23	21	9	0	0	0	0	**315**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	103	112	92	96	110	108	81	63	63	64	31	0	0	0	0	**960**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	33	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	89	30	1	0	0	0	**1153**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	27	40	45	46	45	44	41	0	36	31	20	6	0	0	0	0	**392**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**92**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	6	6	4	4	3	3	3	2	0	0	0	0	**49**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	38	56	58	68	70	61	71	81	86	86	65	24	0	0	0	0	**763**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	13	43	71	79	80	83	82	81	81	78	74	66	36	7	0	0	0	0	**874**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	63	78	89	96	98	95	91	96	90	73	61	16	0	0	0	0	**958**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	14	18	18	18	18	18	16	16	13	5	0	0	0	0	**176**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	13	0	0	0	0	**237**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	5	29	58	73	78	76	73	67	64	54	42	31	17	2	0	0	0	**671**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	27	64	83	90	93	92	90	87	84	80	73	56	24	1	0	0	0	**945**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	15	16	16	16	15	15	15	14	11	4	0	0	0	0	**170**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	18	47	61	61	62	63	64	63	62	62	58	43	16	0	0	0	0	**681**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	1	18	55	86	102	109	110	109	107	103	95	82	55	18	0	0	0	0	**1050**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	**78**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	9	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	**89**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	2	12	26	32	36	37	42	41	37	38	41	35	21	8	1	0	0	0	**409**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	9	12	14	14	14	14	14	13	13	11	8	3	0	0	0	0	**143**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	15	47	60	62	63	63	63	62	59	55	49	38	15	1	0	0	0	**654**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	20	67	87	90	91	94	94	95	94	42	18	81	29	1	0	0	0	**904**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	20	30	37	43	45	46	46	47	47	44	39	16	0	0	0	0	**466**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	1	52	147	172	190	190	188	193	192	191	194	193	176	69	3	0	0	0	**2151**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	41	41	44	47	50	51	54	53	50	41	16	0	0	0	0	**513**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	10	27	86	75	75	75	75	75	75	75	75	68	21	1	0	0	0	**812**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	16	24	28	30	30	30	29	29	28	24	16	6	0	0	0	0	**294**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	30	39	43	46	49	48	48	51	53	48	44	17	1	0	0	0	**525**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	20	23	25	23	25	25	25	23	18	10	3	0	0	0	0	**239**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	**81**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	53	141	189	200	205	205	205	205	203	199	190	152	73	11	0	0	0	**2231**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	79	186	211	111	24	47	10	33	10	10	10	10	50	3	0	0	0	**794**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	22	56	80	88	90	91	91	90	88	85	75	51	19	2	0	0	0	**929**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	25	59	76	77	74	74	82	81	83	81	77	61	27	4	0	0	0	**884**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	35	87	104	109	112	113	117	118	119	117	112	96	43	1	0	0	0	**1284**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	66	78	82	81	79	78	81	82	80	76	67	33	0	0	0	0	**904**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	4	18	31	34	34	34	34	33	33	33	31	26	7	0	0	0	0	**350**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	58	107	132	143	145	145	145	145	145	145	138	114	67	7	0	0	0	**1638**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	79	100	105	104	103	101	101	101	101	99	61	27	0	0	0	0	**1106**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	**73**
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	**1**
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	**33**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
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	**25**
PFV-PMGD-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	**2**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	27	32	34	35	35	33	28	22	12	4	0	0	0	0	**295**
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	**2**
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	8	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	**75**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	8	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	**71**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	0	9	8	4	0	0	0	0	**91**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**99**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	11	53	105	152	178	192	193	192	181	152	110	56	12	0	0	0	0	**1587**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	16	63	85	85	90	94	97	97	96	96	92	76	33	1	0	0	0	**1021**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	47	70	76	77	78	78	77	76	75	71	53	20	1	0	0	0	**812**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	9	8	7	5	3	0	0	0	0	**34**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	**37**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	0	0	0	0	**6**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**95**
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	0	0	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	0	**10**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**23**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	2	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**70**
PFV-PMGD-LOS-JOTES	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-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	0	0	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	0	0	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	**11**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	15	22	24	24	26	24	20	16	10	4	0	0	0	0	**199**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-CALLELARGA	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-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	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-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	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	**56**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**2**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	**82**
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PMGD-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**102**
PFV-PMGD-FOSTER	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	7	5	4	5	5	5	4	8	7	4	0	0	0	0	**70**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**85**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSMAGNOLIOS	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-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	3	0	0	0	0	**89**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	**64**
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**83**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PMGD-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**101**
PFV-PMGD-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	**61**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	**47**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**60**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
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	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**39**
PFV-MANAO	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	9	24	44	66	74	76	80	77	74	62	46	28	2	1	0	0	0	**662**
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-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**100**
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-TUCUQUERE	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-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-EL-HUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	**60**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	4	5	7	7	5	4	1	0	0	0	0	**69**
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	**2**
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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	**26**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	7	6	7	7	6	6	3	0	0	0	0	**77**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**43**
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**105**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	**86**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**88**
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0	**81**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	8	6	7	7	5	2	1	0	0	0	0	**67**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	6	7	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	**59**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	6	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**75**
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	8	6	7	9	7	5	5	2	0	0	0	0	**67**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	**26**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**37**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	5	4	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	**61**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	5	5	7	7	5	5	7	6	4	0	0	0	0	**77**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2	1	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	2	3	4	2	2	2	2	4	2	0	0	0	0	**39**
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	5	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	3	5	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	**54**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	7	6	7	7	6	9	8	5	3	0	0	0	0	**84**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	6	5	6	7	7	6	8	8	4	0	0	0	0	**82**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**76**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**64**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**34**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	5	5	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	7	7	9	9	7	8	4	0	0	0	0	**97**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	6	5	8	8	6	7	3	0	0	0	0	**86**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	6	6	2	1	4	0	1	0	2	2	0	0	0	0	**40**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	2	16	47	68	76	81	79	82	109	82	80	72	67	33	6	1	0	0	**902**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**99**
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NAZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**92**
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**75**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	6	7	6	4	3	0	0	0	0	**84**
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**96**
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**70**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**39**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**32**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**71**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-RLA	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-PMGD-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**9**
PFV-PMGD-EL-SHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	3	1	0	0	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-PMGD-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-PMGD-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	8	9	8	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	**89**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PMGD-NIHUE	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-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**69**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	8	7	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	**81**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	2	3	5	6	4	4	6	4	1	0	0	0	0	**41**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	**22**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	0	2	0	2	1	0	0	0	0	**15**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	3	1	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	6	6	7	8	7	3	0	0	0	0	**84**
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	**106**
PFV-ELMONTE	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-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	2	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	2	2	3	6	6	7	6	6	2	1	1	0	0	**47**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	**103**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**53**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	6	5	3	4	3	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-PMGD-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**7**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**8**
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	3	3	4	4	2	1	1	0	0	0	0	**31**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	2	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	**29**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	5	2	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	4	3	6	4	6	6	5	5	2	0	0	0	0	**58**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	4	4	5	4	5	6	6	5	3	0	0	0	0	**59**
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-PMGD-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-TENO	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
PFV-PMGD-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	4	4	4	4	4	5	4	4	2	0	0	0	0	**51**
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	**24**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**63**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	5	5	4	5	5	5	4	5	5	4	0	0	0	0	**59**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	5	3	0	0	0	0	**63**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**35**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	4	4	4	5	4	4	5	5	3	0	0	0	0	**56**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**38**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**

PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	7	5	5	5	6	3	2	1	0	0	0	0	**49**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**

Centrales de concentración solar	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-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**

Térmicas	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	**3974**	**3997**	**4006**	**4082**	**4113**	**4177**	**4218**	**3465**	**2318**	**2249**	**2294**	**2294**	**2257**	**2263**	**2211**	**2357**	**2243**	**2234**	**2501**	**3220**	**3991**	**4274**	**4244**	**4115**	**77,093**
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**
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**
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**
TARAPACA-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**
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**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
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**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G2A_GEO	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**432**
CERROPABELLON-G3A_GEO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
NORGENER-NTO1_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**
NORGENER-NTO2_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**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	358	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**586**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	350	277	350	350	350	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2027**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-U16_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**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_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**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_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**
KELAR-TG1_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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
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**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	97	97	80	100	133	192	276	97	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	97	255	255	205	**2843**
ANGAMOS-ANG2_CAR	100	100	100	101	103	103	155	100	80	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	100	198	173	103	**2399**
COCHRANE-CCH1_CAR	60	60	60	60	60	60	60	60	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	238	238	238	238	**2451**
COCHRANE-CCH2_CAR	267	267	267	267	267	267	267	122	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	238	238	242	238	**4025**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	302	302	302	302	302	302	302	107	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	330	330	330	330	330	**5432**
ANDINA-CTA_CAR	93	93	93	93	93	93	93	93	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	93	93	93	93	**1952**
HORNITOS-CTH_CAR	92	92	92	92	92	92	92	92	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	92	92	92	92	**1949**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	0	0	**109**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	300	380	325	380	380	380	380	380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380	380	380	380	**4425**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	135	109	109	**462**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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**
PAM_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**528**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
INACAL_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**
AGUASBLANCAS-AGB_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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-1_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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
TALTAL-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**
DALMAGRO_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**
ANDES-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**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-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**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_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**
SANLORENZO-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**
SANLORENZO-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**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
SANLORENZO-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**
EMELDA-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**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	24	24	24	13	13	13	2	2	**141**
CENIZAS_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**
TERMOPACIFICO_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**
PAJONALES_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**
CARDONES_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**
LLANOSBLANCOS_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**
GUACOLDA-1_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**
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-3_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**
GUACOLDA-4_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**
GUACOLDA-5_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**
HUASCO-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**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-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**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**15**
COMBARBALA_DIESEL	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**96**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_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**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VENTANAS-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	70	96	96	96	96	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	104	109	86	75	70	70	70	70	**1303**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-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**
QUINTERO-2_GN_A	71	76	76	81	81	76	75	70	75	104	97	99	99	101	101	98	98	98	98	75	76	70	70	70	**2034**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	350	350	350	350	350	350	350	350	177	177	177	177	177	177	177	246	246	177	211	350	350	350	350	350	**6669**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_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**
SANISIDRO-1_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	374	367	371	368	366	371	368	351	206	180	175	175	175	175	175	191	175	200	191	367	373	373	375	372	**6812**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_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**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_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**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	328	328	328	328	328	328	328	319	263	253	253	253	253	253	253	253	253	253	270	290	295	302	328	328	**6965**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_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**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_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**
NEHUENCO-2_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**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
NEHUENCO-9B_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**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	**288**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
COLMITO_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**
CONCON_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**
ENAPACONCAGUA_COGEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	**648**
PLACILLA_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**
QUINTAY_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**
ELTOTORAL_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**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_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**
LOSVIENTOS_DIESEL_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	14	14	14	14	14	14	14	14	0	0	14	14	14	14	14	14	**308**
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	331	331	331	331	331	331	331	0	0	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	331	331	331	0	0	**3555**
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	331	250	0	250	250	250	250	250	250	250	250	250	0	0	0	331	331	**3491**
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	0	0	0	0	**0**
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	15	15	15	15	15	15	15	15	1	1	15	15	15	15	15	15	**332**
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	0	0	0	0	0	**0**
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**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	10	16	10	10	10	10	10	10	10	16	16	16	16	16	16	**336**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	**69**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	0	0	0	4	4	4	4	4	4	**70**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	12	12	12	12	12	12	**264**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5	5	**114**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	7	7	7	7	7	**154**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	7	7	7	7	7	7	**153**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	0	0	8	8	8	8	8	8	**160**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	**516**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	0	0	19	19	19	19	19	19	**395**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	16	16	16	16	16	0	0	0	16	16	16	16	16	16	**322**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	**157**
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	12	12	12	12	12	12	**272**

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	0	0	11	11	11	11	11	11	**231**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
YUNGAY-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**
YUNGAY-1_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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-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**
YUNGAY-3_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**
YUNGAY-3_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**
YUNGAY-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**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	9	9	9	9	9	9	4	4	9	9	9	9	9	9	**201**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	5	5	5	5	5	5	**100**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	374	366	370	367	365	371	368	350	300	300	300	300	247	267	215	178	178	178	316	367	372	373	374	371	**7565**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	3	3	5	5	5	5	5	5	**114**
MAPA_COGEN	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	12	5	35	0	0	0	0	0	0	**69**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	**36**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total

Periodo Desde: 09-12-2022 14-12-2022

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 9 de diciembre de 2022	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	329	331	332	340	344	352	347	259	173	169	172	174	174	172	169	194	190	194	199	257	339	376	372	355	**6,315**
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	3	0	8	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	23	45	0	0	0	**84**
Costos Totales [kUSD]	**332**	**331**	**332**	**340**	**344**	**352**	**350**	**259**	**181**	**169**	**172**	**174**	**174**	**172**	**169**	**197**	**190**	**194**	**199**	**280**	**384**	**376**	**372**	**355**	6,399
Costo Marginal Quillota 220 kV	**106.1**	**107.2**	**107.4**	**108.2**	**108.8**	**110.3**	**111.9**	**110.0**	**80.5**	**62.3**	**62.3**	**62.3**	**61.5**	**61.2**	**60.9**	**40.4**	**0.0**	**0.0**	**80.7**	**94.8**	**113.3**	**117.2**	**113.5**	**111.9**	**83.03**
Pérdidas [MWh]	388	364	347	345	336	325	313	311	167	206	231	242	260	274	287	286	270	227	201	244	340	343	401	408	**7,116**
Consumos Propios [MWh]	278	278	278	278	278	278	278	278	265	265	265	265	265	265	265	266	266	266	266	272	280	280	280	280	**6,533**
Demanda Total [MWh]	8587	8236	8056	7924	7847	7937	8208	8552	8967	9455	9768	10002	10156	10307	10408	10434	10332	10064	9926	9774	9744	9971	9824	9377	**223,856**
Generación Total [MWh]	**9254**	**8878**	**8682**	**8547**	**8462**	**8540**	**8798**	**9141**	**9398**	**9925**	**10264**	**10509**	**10680**	**10846**	**10960**	**10986**	**10869**	**10557**	**10393**	**10290**	**10364**	**10593**	**10504**	**10064**	**237,505**

Total	**2869**	**2705**	**2661**	**2586**	**2557**	**2645**	**2885**	**3020**	**2421**	**1903**	**1909**	**2024**	**2022**	**2015**	**2023**	**1914**	**1963**	**1851**	**2076**	**2675**	**3161**	**3290**	**3310**	**3135**	**59,619**
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	75	45	0	**177**
RAPEL-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**
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	50	0	**200**
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	40	40	**230**
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	75	0	**225**
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**720**
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**720**
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**720**
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**137**
LAMINA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**218**
ISLA	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	**1466**
CURILLINQUE	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	**1716**
LOMAALTA	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	**730**
LOSHIERROS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**108**
LOSHIERROS-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	**12**
PEHUENCHE-1	202	202	206	202	202	202	210	213	202	202	202	0	0	202	202	202	202	0	0	202	213	213	213	213	**4102**
PEHUENCHE-2	201	0	0	0	0	0	213	213	0	0	0	201	201	0	0	0	0	0	0	201	219	224	223	213	**2108**
COLBUN-1	156	156	156	156	156	156	158	156	156	0	0	156	156	0	0	0	0	0	156	156	156	156	156	156	**2657**
COLBUN-2	156	156	156	156	156	156	177	156	0	0	0	0	0	156	156	0	0	0	0	156	156	149	157	168	**2372**
MACHICURA-1	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	**864**
MACHICURA-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**
CHIBURGO	0	17	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	**341**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	**104**
SANIGNACIO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	**264**
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**2**
ELTORO-2	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	110	30	30	30	30	30	29	24	30	30	30	30	30	30	**782**
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	**1431**
ELTORO-4	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**1131**
ABANICO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**744**
ANTUCO-1	146	146	147	146	146	146	146	148	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	148	148	148	148	148	**3505**
ANTUCO-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**
RUCUE	75	75	75	75	75	75	75	76	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	76	76	76	76	76	**1799**
QUILLECO	32	32	32	32	32	32	32	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	33	**773**
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**162**
RALCO-1	225	242	252	252	177	211	252	303	252	193	177	177	177	177	177	205	200	177	177	187	315	315	315	315	**5448**
RALCO-2	315	282	219	187	234	252	242	315	204	252	267	257	257	257	257	0	0	186	266	293	300	315	320	315	**5788**
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	**744**
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	157	130	83	80	80	80	225	225	225	130	130	185	135	225	225	**4340**
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	130	185	135	225	225	225	225	225	225	**3825**
ANGOSTURA-1	119	119	119	119	119	119	119	119	94	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	140	140	140	**2357**
ANGOSTURA-2	119	119	119	119	119	119	119	119	119	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	140	140	140	**2734**
ANGOSTURA-3	0	37	37	0	0	37	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47	**287**
CANUTILLAR-1	71	71	71	71	71	71	71	61	71	60	77	86	86	86	85	86	86	77	71	71	71	71	72	77	**1788**
CANUTILLAR-2	71	71	71	71	71	71	71	71	71	60	77	85	86	77	86	86	86	77	71	71	71	71	77	72	**1789**

ANEXO Nº2
Detalle de la generación real del día 09 de diciembre de 2022

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	5.7	5.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	7.6	7.0	6.1	5.1	4.0	4.0	4.0	3.1	3.4	7.7	9.5	9.6	9.5	171.1	9.6	7.1
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5
ELTORON2	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.7	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.2	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	28.4	1.3	1.2
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	1.0	1.0	0.5	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	24.5	1.1	1.0
LOSMOLLES	2.3	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	2.5	2.2	1.5	1.8	2.1	2.3	1.8	1.7	1.9	50.9	2.5	2.1
LAPALOMA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.7	0.3	0.2
CH-HORNITOS	37.1	35.7	33.8	32.2	30.5	29.3	28.2	27.2	26.4	25.3	24.4	23.7	22.8	21.9	21.3	22.2	25.7	29.9	34.0	37.8	41.3	42.8	29.7	27.3	710.5	42.8	29.6
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	0.9	0.6	0.5	13.7	0.9	0.6
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	23.9	24.4	23.7	23.0	23.2	23.0	22.5	22.3	22.4	22.0	21.5	20.9	20.5	19.3	18.8	17.9	17.5	19.1	20.9	22.6	23.4	24.5	24.8	19.9	522.0	24.8	21.8
BLANCO	49.3	54.1	54.2	54.5	54.9	54.9	54.3	54.7	53.8	52.5	51.1	49.8	48.6	48.2	49.5	52.0	54.2	54.8	54.9	53.8	54.3	54.1	53.7	53.5	1269.7	54.9	52.9
LOSQUILOS	31.3	31.2	33.4	32.9	31.4	32.2	31.6	32.3	31.6	30.8	29.5	30.8	29.2	28.3	30.6	30.3	30.1	30.1	30.2	31.4	28.7	30.8	31.2	28.6	738.5	33.4	30.8
CHACABUQUITO	18.9	19.4	19.1	19.5	20.8	19.7	19.8	19.6	19.7	19.9	19.2	18.7	18.7	18.3	17.7	18.2	18.7	18.6	18.6	18.5	18.9	18.5	18.4	19.0	456.4	20.8	19.0
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.5	0.4
CARENA	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	7.3	7.2	7.2	6.4	4.9	4.3	4.7	4.7	6.5	7.1	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	7.2	7.3	161.4	7.3	6.7
MINI_ARRAYAN	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	10.1	0.6	0.4
ALFALFAL	162.0	159.3	149.9	142.4	138.7	134.6	126.8	126.1	120.2	113.8	111.2	104.4	103.2	103.1	101.7	101.7	105.0	116.2	121.6	128.3	131.5	136.5	136.5	136.5	3011.2	162.0	125.5
ALFALFAL-2	47.3	44.0	42.5	39.5	38.5	34.7	33.9	32.7	32.7	32.7	30.7	26.4	24.7	24.7	24.7	26.9	28.6	31.7	54.3	65.5	65.8	65.8	64.3	52.9	965.5	65.8	40.2
LAS-LAJAS	68.4	67.7	67.9	68.5	69.5	69.6	69.5	69.2	69.0	68.9	69.4	69.1	73.1	73.8	74.2	70.5	59.8	48.0	46.0	46.1	46.1	46.0	46.0	45.9	1502.2	74.2	62.6
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	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	4.7	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	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	23.2	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	2.4	2.1	1.7	1.4	1.3	1.4	2.0	2.5	2.9	2.9	3.0	2.2	3.3	3.3	3.2	60.6	3.3	2.5
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	110.4	109.4	110.2	110.5	110.4	110.2	109.4	109.9	109.6	111.2	110.7	111.8	111.9	110.7	109.0	107.5	107.4	106.2	109.3	111.5	111.1	108.7	107.7	110.7	2635.4	111.9	109.8
SAUZAL	70.3	69.4	69.8	71.2	71.4	70.9	69.1	66.1	57.5	63.3	65.0	67.6	71.6	71.3	70.0	73.4	72.6	68.6	70.3	72.2	74.0	72.3	72.1	72.9	1673.0	74.0	69.7
CIPRESILLOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	6.8	6.8	6.8	6.8	6.7	82.9	6.8	3.5
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	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.5	10.5	10.2	10.3	10.4	10.4	10.5	10.7	10.6	10.7	10.7	10.6	10.6	10.6	10.7	10.7	10.6	10.7	253.5	10.7	10.6
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.6	1.6	1.6
LAHIGUERA	129.7	128.1	128.9	131.8	132.3	131.2	127.5	128.0	127.7	128.9	127.6	130.0	131.3	129.3	125.3	134.6	136.3	140.3	141.1	153.8	159.1	156.7	155.9	158.8	3274.1	159.1	136.4
LACONFLUENCIA	146.7	147.2	146.5	147.7	140.0	136.2	135.0	128.7	107.3	104.4	105.2	105.3	106.2	105.2	105.2	117.5	119.4	104.9	109.7	117.9	127.0	121.0	118.8	122.0	2925.0	147.7	121.9
ELPASO	43.2	34.7	32.0	32.0	30.5	27.9	28.0	27.1	24.9	22.8	22.7	22.4	22.8	23.2	25.9	29.5	31.6	50.5	54.4	55.5	55.4	55.3	54.7	45.8	852.8	55.5	35.5
SANANDRES	42.2	42.1	42.1	42.1	42.1	42.0	41.9	37.0	30.2	30.1	30.6	33.4	35.9	39.2	41.8	42.2	42.3	42.3	42.3	42.2	42.2	42.3	42.1	42.1	952.7	42.3	39.7
CONVENTOVIEJO	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	119.2	5.2	5.0
LAMONTANA-1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2
LAMONTANA-2	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	0.0	0.2	3.0	0.2	0.1
CUMPEO	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.6	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	110.0	4.9	4.6
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	19.7	19.5	18.7	19.1	19.3	19.4	19.9	20.2	20.1	20.1	20.0	19.9	19.9	478.0	20.2	19.9
MARIPOSAS	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.8	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	68.8	3.3	2.9
PROVIDENCIA	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	34.1	1.5	1.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	7.3	0.4	0.3
ELGALPON	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.0	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.0	0.8	0.7
RIOCOLORADO	11.7	11.6	11.3	11.0	10.6	10.5	10.1	10.1	10.0	9.8	9.3	9.3	9.3	9.6	8.7	8.4	9.6	9.4	10.2	10.9	11.2	11.9	12.3	12.4	249.2	12.4	10.4
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELDIUTO	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.7	2.7	2.7	2.7	52.2	2.8	2.2
BUREO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AILLIN	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.8	4.9	5.2	5.3	5.3	5.2	5.1	5.1	4.9	115.0	5.3	4.8
MUNILQUE-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.0	0.4	0.4	0.4	9.0	0.4	0.4
MUNILQUE-2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.0	0.3	0.5	0.5	0.3	0.2	0.5	0.5	9.5	0.5	0.4
BOQUIAMARGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMIRADOR	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.4	0.6	0.5
LLAUQUEREO	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.6	1.1	0.9
PEUCHEN	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	36.1	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	24.8	39.2	39.3	39.3	39.3	665.5	39.3	27.7
MAMPIL	33.3	30.9	34.9	30.7	33.3	31.6	32.1	32.6	29.8	28.3	26.4	24.1	23.3	22.0	9.4	3.1	0.0	0.0	0.0	8.9	14.7	16.8	23.8	30.6	520.5	34.9	21.7
LOSPADRES	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
EL-PINAR	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	41.0	1.8	1.7
QUILLAILEO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	10.1	0.5	0.4
MULCHEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	9.4	0.5	0.4
EL-ATAJO	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	0.7	0.6	1.0	23.0	1.0	1.0
RIOTRUENO	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	1.0	1.3	1.3	32.2	1.5	1.3
RENAICO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.1	4.3	5.0	5.1	5.1	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.6	4.5	4.6	4.6	4.6	114.7	5.1	4.8
ALTORENAICO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.9	1.1	1.0
RIOPICOIQUEN	5.5	5.4	5.2	5.1	5.1	4.9	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	4.2	113.0	5.5	4.7
ELMANZANO	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	1.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	1.0	1.8	1.7	3.2	3.3	3.4	63.5	3.4	2.6
TRUFUL-TRUFUL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.2	0.8	0.7	0.5	0.7	0.2	0.7	0.8	16.6	0.8	0.7
MOLINERAVILLARRICA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.4	0.2
CARILAFQUEN	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.5	18.7	18.6	18.5	18.5	18.4	18.1	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	442.2	18.7	18.4
MALALCAHUELLO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.2	3.2	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	2.6	2.6	70.3	3.2	2.9
TRAILELFU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.4	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	9.1	0.6	0.4
ALLIPEN	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.0	2.3	1.6	1.8	1.8	1.8	1.9	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	53.9	2.5	2.2
DONGUIL	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.2	0.2	0.2
MAISAN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.0	0.2	0.2
ELCANELO	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.7	0.0	2.2	2.2	2.1	2.1	49.5	2.3	2.1
ELAGRIO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	0.6	0.7	0.7	0.7	0.9	18.5	0.9	0.8
PILMAIQUEN	24.1	24.1	24.0	24.0	24.0	23.0	22.7	22.5	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.2	22.5	22.5	22.5	22.4	11.2	20.1	22.1	22.1	22.2	23.0	532.4	24.1	22.2
LOS-PORTONES	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8	0.9	1.8	1.9	1.9	44.3	2.0	1.8
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	2.0	2.1	2.1	2.2	2.5	2.8	3.0	1.6	3.0	3.0	3.0	2.2	2.2	3.0	3.0	3.0	59.9	3.0	2.5
CORRENTOSO	3.5	3.7	4.8	5.3	5.4	5.3	5.2	5.0	4.8	4.6	4.5	4.4	4.3	4.3	4.2	4.1	4.1	4.0	3.9	3.9	3.9	3.8	3.8	3.8	104.5	5.4	4.4
PALMAR	7.1	7.0	7.0	7.6	5.5	3.4	2.8	2.5	0.0	0.0	0.0	4.2	5.3	5.4	5.1	4.6	4.7	4.5	4.4	4.4	4.2	3.9	4.0	3.9	101.2	7.6	4.2
PULELFU	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	225.6	9.4	9.4

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	2.6	2.6	2.9	3.3	3.3	3.3	2.7	3.0	3.0	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.6	2.6	2.6	66.9	3.3	2.8
CAPULLO	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	11.5	11.4	11.4	11.5	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.5	11.4	11.4	11.4	274.2	11.5	11.4
NALCAS	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.6	6.2	6.1	5.8	5.6	5.1	4.9	4.9	4.7	4.9	4.8	4.6	145.6	6.8	6.1
CALLAO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.5	2.4	66.6	3.0	2.8
HIDROBONITO-MC1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.1	9.1	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	2.8	2.8	2.8	2.8	3.2	7.1	8.9	8.4	7.7	182.5	9.1	7.6
HIDROBONITO-MC2	2.5	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.7	2.5	2.4	2.3	2.2	0.8	0.9	0.8	0.9	1.1	2.0	1.8	1.7	1.6	52.4	3.0	2.2
HIDROBONITO-MC3	2.4	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	55.3	2.4	2.3
RUCATAYO	28.0	25.0	24.2	24.3	24.3	24.3	24.2	23.7	21.9	21.9	21.9	21.9	21.0	20.8	20.1	19.9	19.3	14.5	15.0	22.6	27.0	26.8	28.9	29.1	550.5	29.1	22.9
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	4.3	0.5	0.2
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCOLORADO	2.0	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	1.8	1.7	0.9	1.3	1.6	1.5	1.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.7	1.6	1.4	33.0	2.2	1.4
DONGO	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.4	4.1	3.9	2.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	108.3	4.9	4.5
COLLIL	5.5	5.4	5.2	4.5	3.4	3.4	3.4	3.4	1.6	4.4	5.0	4.5	4.3	4.1	3.9	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	122.3	6.7	5.1
QUELTEHUES	18.2	26.0	25.9	26.3	26.5	27.0	27.2	23.7	21.0	25.9	26.6	26.6	25.7	25.7	25.7	25.7	25.7	25.1	26.3	26.3	26.3	26.3	26.3	26.4	612.4	27.2	25.5
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUAYACAN	9.0	9.6	9.6	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	5.8	5.0	5.1	5.5	5.8	6.2	7.4	9.6	9.6	9.5	9.6	9.6	9.1	202.6	9.6	8.4
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	9.7	10.0	9.6	10.0	10.0	7.9	4.5	7.7	7.5	7.2	6.8	8.6	8.6	8.5	5.2	7.8	8.6	8.5	7.5	5.9	5.8	5.8	2.9	5.8	180.4	10.0	7.5
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	16.6	14.8	14.8	15.5	15.5	15.2	15.1	15.8	15.6	15.5	15.7	15.9	15.8	15.5	15.7	15.8	15.6	15.1	15.0	15.3	16.0	15.5	16.3	16.9	374.5	16.9	15.6
EYZAGUIRRE	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.6	0.7	0.7
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	1.0	1.0	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	20.4	1.0	0.8
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.8	2.1	2.3	0.5	0.5	1.7	2.6	2.4	2.4	1.9	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	34.8	2.6	1.4
LOSBAJOS	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	5.2	5.1	5.2	5.1	5.0	5.0	5.1	5.0	123.4	5.2	5.1
AUXDELMAIPO	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.6	4.1	4.6	4.5	4.5	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.1	4.3	4.4	4.4	105.0	4.6	4.4
PULLINQUE	15.3	15.1	14.7	14.5	14.2	14.0	9.9	15.9	14.1	20.3	20.4	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	8.8	13.6	17.2	17.3	19.4	16.6	403.4	20.4	16.8
RECA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.1	0.7	0.5	0.6	0.1	0.5	0.5	0.5	0.4	0.7	0.7	0.8	11.5	0.8	0.5
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.8	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	32.4	1.8	1.3
PEHUI	0.8	0.7	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.1	0.1	0.2	0.6	0.7	0.8	0.9	0.9	17.2	0.9	0.7
MOCHO	13.6	13.5	13.6	14.7	15.0	15.0	15.0	15.0	14.3	13.6	15.0	15.0	14.7	14.6	14.2	13.9	13.6	13.1	12.9	12.8	12.5	12.3	12.1	12.0	331.9	15.0	13.8
LICAN	16.9	16.8	16.9	16.9	16.8	16.8	16.7	16.9	16.8	16.6	16.8	9.0	1.1	0.0	0.7	10.6	13.0	14.2	16.4	16.9	16.9	16.7	17.0	16.7	334.1	17.0	13.9
CUMBRES	12.6	12.5	12.9	13.3	14.5	16.4	16.5	15.5	14.8	14.3	14.0	13.7	13.5	13.2	13.1	13.1	13.0	12.7	12.7	12.6	12.4	12.2	12.0	11.9	323.2	16.5	13.5
SANTAISABEL	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	9.6	0.4	0.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	2.0	0.2	0.1
MSA-1	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.9	1.0	1.4	1.5	0.1	0.1	0.1	0.4	1.0	1.9	2.1	2.8	2.9	25.0	2.9	1.0
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.5	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	0.5	0.6	0.7	1.2	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	20.3	1.2	0.8
DONWALTERIO	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.3	2.5	2.8	0.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	3.1	2.4
DIGUA	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	11.7	14.4	14.5	14.5	14.5	288.9	14.5	12.0
MELO	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	0.6	1.7	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	43.9	2.1	1.8
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCOA	21.4	20.4	20.7	20.7	20.6	21.2	20.6	20.2	20.9	20.8	20.4	20.8	20.5	2.2	0.0	0.0	0.0	0.5	18.7	21.0	21.4	20.8	21.2	19.8	394.9	21.4	16.5
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.2	0.5	0.5
SANTAELENA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.4	0.8	1.1	1.2	1.5	1.8	1.8	1.7	21.1	1.8	0.9
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORO	**135.5**	**135.4**	**135.5**	**135.5**	**135.5**	**135.6**	**135.5**	**135.5**	**135.4**	**135.4**	**135.3**	**135.4**	**135.4**	**135.4**	**135.3**	**135.4**	**135.4**	**135.3**	**135.4**	**135.4**	**135.5**	**135.4**	**135.4**	**135.5**	**3250.2**	**135.6**	**135.4**
ANTUCO	**140.6**	**141.7**	**143.4**	**143.1**	**144.9**	**146.9**	**141.8**	**146.5**	**144.2**	**141.3**	**138.2**	**142.7**	**141.6**	**140.2**	**139.4**	**139.1**	**137.9**	**140.4**	**136.9**	**133.3**	**142.0**	**141.9**	**138.8**	**143.6**	**3390.4**	**146.9**	**141.3**
ABANICO	32.1	31.7	31.9	31.8	32.2	31.7	31.0	30.7	30.3	30.5	30.9	30.4	30.8	30.2	30.4	30.5	30.6	30.9	16.8	31.3	31.7	31.2	31.7	31.4	732.9	32.2	30.5
RUCUE	58.0	63.0	68.0	66.0	66.0	63.0	64.0	67.0	73.0	71.0	61.0	63.0	65.0	71.0	55.0	63.0	72.0	58.0	60.0	63.0	65.0	61.0	60.0	61.0	1537.0	73.0	64.0
QUILLECO	24.0	25.0	28.0	30.0	28.0	26.0	26.0	27.0	29.0	29.0	29.0	30.0	27.0	26.0	25.0	27.0	26.0	28.0	28.0	26.0	26.0	26.0	25.0	26.0	647.0	30.0	27.0
LAJA1	5.9	5.9	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.1	6.1	6.0	37.7	6.1	1.6
RAPEL	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**0.0**	**111.2**	**39.8**	**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**	**129.2**	**136.7**	**111.9**	**528.8**	**136.7**	**22.0**
CANUTILLAR	**132.0**	**135.0**	**135.0**	**134.0**	**135.0**	**133.0**	**137.0**	**118.0**	**130.0**	**113.0**	**143.0**	**80.0**	**43.0**	**43.0**	**42.0**	**44.0**	**45.0**	**73.0**	**106.0**	**134.0**	**138.0**	**124.0**	**129.0**	**141.0**	**2587.0**	**143.0**	**107.8**
CIPRESES	**87.2**	**86.9**	**87.1**	**87.2**	**87.2**	**87.2**	**86.8**	**79.0**	**43.1**	**42.0**	**41.9**	**43.6**	**43.4**	**42.4**	**40.6**	**67.6**	**65.9**	**57.0**	**61.0**	**78.8**	**86.0**	**83.4**	**82.5**	**85.6**	**1653.3**	**87.2**	**68.9**
OJOSDEAGUA	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	**138.4**	**5.8**	**5.8**
LAMINA	7.3	7.3	7.2	6.9	6.5	6.5	6.4	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	5.7	5.6	4.7	5.2	5.1	5.3	5.7	6.0	5.8	6.5	6.6	6.7	146.7	7.3	6.1
ISLA	58.5	58.5	58.4	58.4	57.7	57.9	57.8	54.9	44.1	42.6	43.8	42.7	42.7	42.8	41.3	49.6	49.9	47.0	48.9	53.7	57.4	57.0	56.7	57.9	1240.0	58.5	51.7
CURILLINQUE	72.5	72.4	69.6	73.7	68.8	70.5	71.3	69.9	60.8	48.8	51.4	52.4	50.0	50.8	50.8	50.8	61.5	58.3	55.0	60.6	69.0	67.3	70.5	66.5	1493.1	73.7	62.2
LOMAALTA	31.0	31.0	30.0	31.0	30.0	29.0	30.0	30.0	27.0	22.0	20.0	22.0	21.0	21.0	21.0	21.0	24.0	25.0	23.0	24.0	28.0	28.0	29.0	29.0	627.0	31.0	26.1
LOSHIERROS	3.5	3.5	4.4	6.0	6.0	5.3	4.8	4.7	5.2	5.0	4.1	3.0	3.1	3.4	3.2	5.0	4.0	2.8	3.7	6.8	8.1	8.2	8.2	6.1	118.0	8.2	4.9
LOSHIERROS-2	0.0	0.0	0.3	1.3	1.1	1.1	1.0	0.7	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	0.9	1.3	1.5	1.2	13.8	1.5	0.6
COLBUN	**325.0**	**314.0**	**316.0**	**336.0**	**331.0**	**335.0**	**322.0**	**315.0**	**365.0**	**89.0**	**5.0**	**152.0**	**157.0**	**143.0**	**146.0**	**62.0**	**0.0**	**0.0**	**37.0**	**263.0**	**350.0**	**293.0**	**295.0**	**317.0**	**5268.0**	365.0	219.5
MACHICURA	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**40.0**	**38.0**	**38.0**	**38.0**	**38.0**	**38.0**	**39.0**	**39.0**	**37.0**	**37.0**	**942.0**	**40.0**	**39.3**
CHIBURGO	0.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	342.0	18.0	14.3
SANCLEMENTE	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.2	3.7	3.8	3.8	3.7	3.7	3.7	3.6	3.7	3.7	3.8	3.7	3.8	3.8	96.8	4.5	4.0
SANIGNACIO	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	281.0	12.0	11.7
PEHUENCHE	**404.3**	**446.3**	**286.8**	**209.1**	**212.9**	**446.6**	**401.4**	**412.9**	**283.3**	**196.1**	**193.5**	**201.0**	**198.7**	**188.0**	**189.6**	**215.2**	**208.5**	**85.5**	**0.0**	**273.2**	**489.9**	**409.0**	**400.1**	**411.7**	**6763.4**	**489.9**	**281.8**
RALCO	**558.8**	**503.8**	**476.5**	**479.4**	**526.8**	**494.7**	**490.3**	**591.2**	**468.7**	**410.1**	**413.0**	**436.0**	**438.6**	**509.6**	**466.5**	**455.3**	**295.2**	**238.7**	**368.5**	**498.7**	**636.2**	**607.2**	**602.5**	**615.3**	**11581.8**	**636.2**	**482.6**
PALMUCHO	30.7	30.7	30.7	30.7	30.7	30.7	30.7	30.7	30.7	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	30.6	735.5	30.7	30.6
PANGUE	**408.5**	**405.7**	**407.3**	**410.3**	**410.4**	**409.0**	**404.5**	**404.8**	**403.9**	**404.0**	**389.3**	**99.4**	**89.8**	**88.6**	**85.6**	**137.3**	**190.2**	**221.6**	**276.9**	**357.8**	**412.2**	**402.3**	**401.0**	**425.4**	**7645.9**	**425.4**	**318.6**
ANGOSTURA	**163.0**	**247.0**	**278.0**	**272.0**	**251.0**	**248.0**	**236.0**	**234.0**	**235.0**	**236.0**	**132.0**	**75.0**	**75.0**	**76.0**	**75.0**	**75.0**	**76.0**	**75.0**	**75.0**	**76.0**	**75.0**	**275.0**	**304.0**	**312.0**	**4176.0**	**312.0**	**174.0**
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	0.6	4.8	6.8	2.0	0.0	0.3	0.9	0.0	5.5	14.1	16.1	26.4	25.7	13.0	13.2	32.5	48.0	34.9	15.8	4.2	3.8	0.8	269.3	48.0	11.2
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.0	4.9	23.4	28.6	31.9	18.8	9.9	5.2	0.4	3.1	27.7	45.9	62.2	64.2	69.7	56.1	71.0	75.8	89.1	42.6	12.3	8.4	3.9	754.9	89.1	31.5
PE-VALLEDELOSVIENTOS	1.3	0.0	0.6	3.5	2.5	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	40.6	49.9	48.2	26.2	34.2	57.7	73.4	86.4	69.5	23.0	3.2	4.0	539.1	86.4	22.5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAMA	4.9	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	3.3	0.0	1.5	0.0	0.0	7.6	81.0	112.6	92.0	34.7	47.3	108.7	131.7	141.3	97.3	27.7	6.2	7.7	910.4	141.3	37.9
PE-CERRO-TIGRE	44.8	28.5	13.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	55.4	150.5	162.4	175.0	175.4	175.5	175.8	175.8	175.0	151.2	124.7	1789.5	175.8	74.6
PE-TALTAL	55.7	39.7	20.9	2.0	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	22.8	33.5	24.4	13.9	6.8	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	232.9	55.7	9.7

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SARCO	76.1	31.5	8.3	4.7	0.9	5.8	6.9	1.2	0.0	0.1	2.4	6.2	11.4	15.8	15.7	4.9	3.4	18.7	55.3	148.0	155.8	154.0	143.7	119.2	989.8	155.8	41.2
PE-SANJUAN	39.9	25.9	4.9	3.3	0.0	5.3	4.5	0.0	0.0	0.0	3.0	6.0	10.4	13.1	10.9	3.7	13.0	31.3	76.9	153.4	165.5	162.4	135.1	97.0	965.5	165.5	40.2
PE-CABOLEONES	29.5	9.4	0.0	0.1	0.0	7.0	9.1	2.3	0.2	2.8	12.7	24.6	34.8	36.9	37.1	12.1	14.5	29.8	77.5	151.9	160.1	150.4	123.6	90.5	1016.6	160.1	42.4
PE-CABOLEONES-2	30.6	4.8	0.1	0.0	0.0	4.6	13.7	5.6	5.4	8.3	17.0	36.3	55.7	50.1	59.8	16.8	14.9	24.1	103.2	167.0	58.0	134.0	145.4	101.8	1057.1	167.0	44.0
PE-CABOLEONES-3	49.3	12.3	2.4	3.8	0.0	2.6	6.0	1.4	0.2	0.3	3.0	9.6	15.4	17.7	13.5	5.0	15.7	38.3	120.8	152.8	156.2	148.4	148.1	121.5	1044.2	156.2	43.5
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	1.1	1.8	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	5.7	1.8	0.2
PE-ELARRAYAN	100.0	91.4	78.6	64.8	38.7	26.8	15.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	25.5	38.7	45.0	52.8	82.6	79.9	76.5	78.6	80.2	70.6	1054.2	100.0	43.9
PE-LOSCURUROS	94.2	96.7	83.1	90.3	82.4	33.3	3.4	0.0	0.0	0.5	2.6	3.2	9.9	20.3	63.9	90.9	105.6	107.0	105.5	104.7	98.7	101.7	100.0	97.9	1495.8	107.0	62.3
PE-TALINAYORIENTE	86.7	86.3	75.4	65.1	31.8	3.2	0.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	17.7	44.2	69.4	85.0	87.4	87.5	87.5	87.5	87.2	85.3	83.6	77.7	1250.9	87.5	52.1
PE-TALINAYPONIENTE	54.1	54.2	55.8	55.7	53.1	33.1	20.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	6.4	19.4	34.1	52.6	57.2	59.2	27.7	58.5	59.1	56.4	55.2	54.3	867.4	59.2	36.1
PE-PUNTASIERRA	80.4	79.8	80.3	75.8	60.7	28.8	13.4	5.7	2.6	3.0	3.2	4.2	6.8	17.8	40.2	59.6	77.6	79.5	78.4	74.1	67.5	71.7	79.2	80.3	1170.4	80.4	48.8
PE-MONTEREDONDO	39.5	38.6	34.6	34.5	21.7	9.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	4.6	15.7	25.9	40.6	40.4	30.8	36.6	38.8	33.9	37.4	40.4	528.3	40.6	22.0
PE-CANELA	5.5	7.4	7.7	4.1	3.0	2.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.3	2.4	5.8	6.8	7.5	7.2	7.5	6.5	5.4	5.8	6.9	92.9	7.7	3.9
PE-CANELA-2	27.4	26.0	26.6	22.1	17.6	10.9	2.6	2.6	2.6	2.7	1.3	3.4	1.1	2.7	6.9	20.3	30.8	36.7	35.3	37.8	37.9	29.2	30.7	27.2	442.1	37.9	18.4
PE-TOTORAL	26.1	27.6	28.6	17.3	15.4	12.0	0.0	0.3	2.1	0.7	0.0	0.2	1.3	2.4	6.7	10.6	17.8	21.0	22.3	23.2	24.5	34.0	23.1	18.9	336.1	34.0	14.0
PE-PUNTAPALMERAS	30.3	37.9	39.5	24.2	17.9	9.3	2.0	1.2	2.2	2.2	0.4	0.9	0.6	2.8	10.3	23.9	36.3	35.7	34.8	28.8	28.2	31.4	26.5	26.1	453.3	39.5	18.9
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	0.3	1.4	0.7	1.9	3.8	2.3	2.5	1.8	2.1	18.4	3.8	0.8
PE-UCUQUER-2	5.8	6.1	6.4	3.0	2.2	1.6	6.1	4.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	2.5	1.7	3.5	4.1	58.1	6.4	2.4
PE-LA-ESTRELLA	38.3	44.4	48.7	49.5	49.2	46.0	38.8	28.3	8.9	3.2	1.1	0.1	0.1	0.7	8.5	15.7	19.0	20.4	23.0	25.4	38.1	43.3	40.0	33.2	623.9	49.5	26.0
PE-ELMAITEN	0.3	0.4	0.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.7	1.3	1.5	2.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.2	1.9	3.7	21.5	3.7	0.9
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	1.0	6.0	7.5	7.1	7.8	7.7	7.8	6.9	3.5	3.8	59.8	7.8	2.5
PE-ALENA	24.0	18.6	25.7	13.0	7.5	13.0	9.5	8.6	7.1	2.3	1.0	3.2	0.5	0.3	2.0	4.2	4.1	4.4	4.4	5.4	6.4	9.2	10.5	16.1	200.8	25.7	8.4
PE-CUEL	4.5	3.3	3.9	2.5	3.1	1.9	1.1	0.4	0.8	0.4	0.2	0.5	0.5	0.2	1.0	1.4	2.5	4.1	4.9	3.7	3.9	8.7	12.2	14.8	80.3	14.8	3.3
PE-LOS-OLMOS	44.9	38.2	37.1	25.4	20.6	19.7	13.9	9.2	3.7	3.4	3.9	5.3	3.7	6.3	7.9	7.1	6.9	6.5	12.4	26.8	21.2	40.0	61.6	57.9	483.6	61.6	20.2
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	7.1	5.0	6.9	1.8	0.9	2.1	2.2	2.7	1.6	1.0	0.7	0.7	1.0	1.2	2.8	3.6	4.0	3.0	3.8	11.8	12.8	21.5	21.2	25.5	145.1	25.5	6.0
PE-LOSBUENOSAIRES	3.2	3.6	5.2	3.5	3.1	1.8	0.0	0.0	0.9	0.1	0.2	0.4	1.4	1.0	0.6	0.6	2.2	2.3	4.5	3.6	3.7	7.5	9.1	13.1	71.6	13.1	3.0
PE-MESAMAVIDA	6.6	4.8	6.1	3.2	3.9	4.1	2.2	0.6	0.9	0.3	0.3	0.6	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	6.6	1.5
PE-LEBU	0.2	0.2	0.3	0.1	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.4	0.6	3.9	0.6	0.2
PE-LEBU-3	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.9	2.5	2.0	21.4	2.9	0.9
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.4	0.0
PE-RAKI	0.5	0.7	1.5	0.9	1.1	0.5	0.5	0.8	0.5	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	7.4	3.9	7.0	6.9	7.7	8.7	8.4	6.0	4.9	69.8	8.7	2.9
PE-HUAJACHE	0.5	0.6	1.3	0.7	0.7	0.4	0.4	0.7	0.5	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	5.3	2.9	5.1	5.5	5.5	5.9	5.9	5.1	4.5	52.8	5.9	2.2
PE-LA-FLOR	5.1	3.1	7.4	2.6	4.7	2.4	1.0	1.4	1.3	1.2	1.3	2.4	1.3	1.9	2.0	3.5	3.4	1.9	13.2	11.3	14.7	19.6	21.3	21.9	149.9	21.9	6.2
PE-ELNOGAL	2.1	2.1	1.8	1.4	0.5	0.8	0.6	0.5	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.2	0.3	4.3	4.9	6.1	6.2	5.6	5.5	4.0	3.7	5.9	57.6	6.2	2.4
PE-TOLPAN-SUR	14.8	3.4	15.2	12.8	14.6	8.9	3.9	3.8	3.6	3.3	3.8	4.6	6.3	6.9	2.9	5.2	6.9	6.4	21.3	29.8	49.0	52.5	59.3	62.2	401.2	62.2	16.7
PE-MALLECO-NORTE	39.7	27.0	14.0	8.0	12.8	9.8	8.0	3.2	0.5	3.8	4.7	3.7	5.4	4.7	2.2	1.6	9.5	38.0	35.8	26.6	21.0	18.7	43.6	64.1	406.4	64.1	16.9
PE-MALLECO-SUR	30.8	4.0	6.1	6.7	13.4	10.7	9.5	2.8	1.9	4.7	4.9	4.2	2.2	1.7	2.1	4.6	18.0	41.9	33.1	30.4	21.5	18.6	57.5	89.0	420.3	89.0	17.5
PE-SANGABRIEL	53.7	15.2	20.2	32.4	30.9	23.1	15.3	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	52.9	50.5	61.6	82.0	130.0	116.9	695.8	130.0	29.0
PE-RENAICO	3.8	0.0	2.8	9.1	7.3	6.3	4.8	5.4	8.9	3.7	7.9	6.0	8.6	6.3	7.6	6.5	5.9	16.0	44.2	28.2	40.2	33.8	40.1	50.0	353.2	50.0	14.7
PE-RENAICO-2	3.1	0.0	1.1	2.8	2.7	2.8	2.6	1.8	1.8	1.2	1.3	1.7	1.9	1.6	1.9	2.7	2.6	2.2	11.2	7.4	11.3	15.2	20.2	19.5	120.7	20.2	5.0
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	9.1	9.3	8.7	7.4	6.5	5.5	3.1	2.5	0.7	0.8	0.9	1.4	0.7	0.6	1.7	2.3	4.3	4.5	4.9	9.3	9.7	9.9	15.1	20.0	138.8	20.0	5.8
PE-PUELCHE-SUR	35.1	58.7	40.1	3.6	0.0	0.0	2.8	12.2	9.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	26.9	29.5	8.4	12.9	18.6	17.9	18.2	11.2	309.7	58.7	12.9
PE-AURORA	22.6	19.6	8.5	0.2	0.0	0.1	11.1	19.8	6.4	0.6	0.5	4.8	2.3	4.7	8.8	9.0	9.3	10.5	12.9	16.3	8.6	7.1	7.2	12.0	202.9	22.6	8.5
PE-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANPEDRO-2	40.2	33.7	30.9	26.5	19.7	16.8	9.0	6.1	4.4	4.9	7.6	6.7	9.2	9.2	13.2	15.0	17.3	17.0	13.5	9.4	9.9	9.8	10.9	15.0	355.7	40.2	14.8
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.4	1.6	1.5	1.7	1.8	2.0	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.0	0.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.2	3.0	4.4	4.0	5.3	4.4	4.9	4.8	4.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	5.3	1.6
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	3.6	3.0	3.8	6.8	6.3	6.6	8.2	6.1	3.2	1.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	8.2	2.3
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.7	2.1	2.6	5.2	4.7	4.8	5.6	4.2	2.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	5.6	1.6
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.6	4.8	4.2	5.5	11.3	9.9	10.3	10.2	8.9	4.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	11.3	3.3
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.6	7.0	8.2	6.9	7.1	15.2	13.9	8.6	8.0	7.0	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	15.2	3.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.3	8.4	8.7	8.8	7.7	7.4	6.5	8.2	8.8	6.1	3.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	86.7	8.8	3.6
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	15.7	50.2	64.3	68.2	70.3	58.8	61.8	41.5	54.2	26.6	15.2	8.8	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	538.4	70.3	22.4
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.5	8.6	8.8	8.9	8.6	8.3	6.8	8.7	0.0	6.7	4.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	79.9	8.9	3.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.5	15.5	27.8	39.5	49.2	46.0	46.3	39.9	50.9	30.8	16.4	9.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	378.0	50.9	15.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.8	22.9	27.3	27.7	28.1	25.1	23.2	13.0	15.2	13.2	7.7	2.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	219.2	28.1	9.1
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.4	16.6	19.4	19.9	20.0	18.5	15.7	10.7	10.7	8.7	6.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	157.2	20.0	6.5
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.9	25.7	28.7	30.1	30.8	22.2	14.0	14.7	30.7	20.7	9.3	6.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	243.8	30.8	10.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	29.9	76.7	157.7	175.6	217.2	213.9	171.7	171.6	119.3	75.8	156.9	99.6	35.5	0.7	0.0	0.0	0.0	1702.7	217.2	70.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	29.5	75.7	93.3	93.3	101.3	101.1	103.5	103.3	100.4	94.2	75.6	22.0	0.6	0.0	0.0	0.0	1000.2	103.5	41.7
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	27.6	47.5	52.7	54.0	54.7	43.6	45.2	34.7	18.6	36.2	30.7	8.6	0.1	0.0	0.0	0.0	461.5	54.7	19.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	23.2	35.6	45.2	45.5	43.8	37.4	34.8	29.0	17.9	25.5	29.7	6.5	0.1	0.0	0.0	0.0	380.9	45.5	15.9
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	62.7	88.7	122.9	133.4	132.3	79.0	69.6	60.5	119.9	79.8	24.1	14.4	1.0	0.0	0.0	0.0	1002.6	133.4	41.8
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	25.2	90.3	147.2	170.6	169.8	175.3	139.7	166.0	106.9	90.5	83.9	29.0	18.8	0.4	0.0	0.0	0.0	1413.8	175.3	58.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.7	30.8	47.4	62.7	63.6	62.5	58.6	34.8	21.8	27.5	26.0	28.5	9.8	0.2	0.0	0.0	0.0	484.9	63.6	20.2
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.4	8.6	8.9	9.0	7.7	6.9	6.7	6.8	4.8	2.4	2.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	75.2	9.0	3.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	8.2	8.6	8.7	8.5	8.1	6.7	8.5	8.8	6.4	3.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	83.9	8.8	3.5
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.0	41.3	81.6	94.0	94.3	94.3	93.9	86.6	79.7	86.4	88.5	49.4	14.7	0.3	0.0	0.0	0.0	925.1	94.3	38.5
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	19.4	63.7	109.8	112.6	120.1	117.4	121.2	119.0	119.9	109.2	111.6	92.3	30.2	0.4	0.0	0.0	0.0	1246.9	121.2	52.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.0	29.5	31.3	56.0	62.9	63.7	69.8	68.5	67.2	63.0	62.4	49.5	17.6	0.4	0.0	0.0	0.0	646.9	69.8	27.0
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.4	0.1
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	39.0	56.1	60.3	62.2	63.2	63.8	63.5	64.2	58.9	49.4	49.0	14.9	0.1	0.0	0.0	0.0	652.2	64.2	27.2
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	26.4	66.9	101.2	119.7	95.5	90.0	90.0	84.3	117.6	158.3	125.5	116.2	22.9	0.6	0.0	0.0	0.0	1215.4	158.3	50.6
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	14.5	19.8	19.5	21.5	20.3	12.0	12.1	18.2	8.8	11.1	4.7	0.0	0.0	0.0	180.2	21.5	7.5
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	52.5	70.9	75.8	80.0	64.0	36.9	48.4	58.5	30.0	38.6	18.5	0.0	0.0	0.0	641.9	80.0	26.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	15.2	60.4	78.7	84.4	83.7	95.3	92.3	102.3	85.1	47.2	89.6	72.3	25.1	0.5	0.0	0.0	0.0	932.3	102.3	38.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	6.9	7.3	7.0	7.3	6.7	7.8	5.9	4.1	6.8	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	7.8	3.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.5	6.5	6.9	6.7	7.0	6.6	7.4	5.8	4.0	6.6	4.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	7.4	2.9
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	7.5	7.8	7.2	7.9	7.3	8.2	6.5	4.4	7.4	4.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	78.6	8.2	3.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	16.6	36.4	35.6	29.8	35.5	41.0	42.0	43.6	18.5	7.9	10.7	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	323.5	43.6	13.5
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.5	36.4	90.1	84.8	70.1	78.3	63.2	48.3	44.5	38.3	26.1	14.1	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	607.2	90.1	25.3
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.5	30.7	44.0	58.0	79.5	103.6	63.9	51.9	37.1	25.4	37.1	33.2	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	574.2	103.6	23.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	47.0	68.7	106.8	50.9	60.2	94.9	92.8	41.1	90.6	48.3	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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-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	0.4	1.9	4.2	4.6	4.5	3.3	2.6	2.6	5.4	5.1	4.7	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	5.4	1.8
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	31.9	43.3	46.0	47.5	47.6	48.3	45.4	40.7	35.1	42.0	36.1	13.9	0.3	0.0	0.0	0.0	482.1	48.3	20.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	9.6	14.0	15.3	15.9	15.8	16.2	14.9	13.3	11.4	13.6	10.4	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	155.6	16.2	6.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	42.6	102.1	94.4	104.9	104.7	102.7	98.6	99.8	75.3	76.9	85.4	32.3	0.8	0.0	0.0	0.0	1025.2	104.9	42.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	21.5	55.8	60.0	69.6	69.6	68.8	64.1	64.9	56.3	54.9	52.3	28.2	1.6	0.0	0.0	0.0	669.0	69.6	27.9
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.1	22.1	85.9	196.3	199.6	201.1	197.6	195.6	190.7	199.3	147.7	75.7	2.0	0.0	0.0	0.0	1724.0	201.1	71.8
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	7.0	30.6	55.1	55.3	55.3	54.3	50.7	55.1	53.7	46.3	19.8	0.4	0.0	0.0	0.0	486.9	55.3	20.3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	10.5	37.3	80.0	77.9	77.9	77.9	77.9	76.4	77.6	58.6	26.4	0.8	0.0	0.0	0.0	684.4	80.0	28.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	2.9	0.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	4.0	9.1	25.4	26.0	26.0	25.9	26.0	26.0	23.9	23.3	8.5	0.2	0.0	0.0	0.0	226.2	26.0	9.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	5.7	18.8	50.2	35.0	35.0	35.0	35.0	34.7	33.8	31.5	19.6	0.7	0.0	0.0	0.0	337.5	50.2	14.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	0.9	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	3.9	9.2	19.7	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	18.5	13.5	4.5	0.1	0.0	0.0	0.0	170.6	20.0	7.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	8.8	8.8	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	72.4	9.0	3.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.4	7.6	8.2	8.2	8.1	0.0	0.0	8.0	6.8	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	54.4	8.2	2.3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	17.7	39.8	142.2	208.0	209.3	209.2	205.5	197.6	207.9	191.4	143.7	62.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1841.6	209.3	76.7
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	12.4	54.4	72.8	78.5	78.9	80.1	79.2	79.0	77.7	75.6	74.9	59.1	22.7	0.8	0.0	0.0	0.0	846.1	80.1	35.3
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	72.7	251.2	317.0	139.5	59.6	79.9	136.3	11.3	163.0	343.1	322.0	274.4	146.8	4.0	0.0	0.0	0.0	2321.4	343.1	96.7
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	29.8	97.9	115.7	122.8	129.8	132.4	132.7	131.7	130.4	129.1	123.2	104.8	47.2	1.7	0.0	0.0	0.0	1429.7	132.7	59.6
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	8.8	61.6	84.8	87.7	88.0	88.5	88.1	86.7	84.7	80.2	69.0	33.1	0.6	0.0	0.0	0.0	863.0	88.5	36.0
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	21.2	98.9	132.2	136.8	138.6	138.7	138.5	136.8	131.3	137.3	134.4	114.4	41.9	1.3	0.0	0.0	0.0	1502.8	138.7	62.6
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	21.6	74.7	99.8	103.0	104.1	104.2	104.0	102.5	104.1	104.1	101.8	83.9	28.4	1.0	0.0	0.0	0.0	1137.3	104.2	47.4
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.9	30.9	39.3	39.9	40.2	38.8	39.2	38.1	36.6	30.2	7.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	349.6	40.2	14.6
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.5	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.5	2.3	2.0	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.6	0.1
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	9.1	21.7	30.9	36.4	39.3	41.7	40.7	36.7	30.9	19.5	8.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	318.9	41.7	13.3
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	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	3.1	1.0	0.1
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.1	1.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.3	4.2	7.6	8.7	8.5	8.6	8.4	8.1	6.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	8.7	2.8
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	2.5	4.9	7.8	8.7	6.2	7.4	7.9	7.9	5.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	8.7	2.6
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.0	8.6	8.9	9.0	9.1	9.1	9.0	0.0	0.0	0.0	5.7	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	69.5	9.1	2.9
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.4	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	0.0	8.8	5.2	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	80.3	9.0	3.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	4.7	7.6	8.0	8.0	8.7	9.0	8.0	6.8	5.4	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	71.6	9.0	3.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.3	1.5	1.6	1.7	1.7	1.5	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.6
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.6	8.1	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	8.5	8.5	6.2	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	8.7	2.4
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.8	8.9	9.0	8.9	8.7	8.5	6.9	8.8	9.0	6.9	4.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	2.8	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.5	2.9	1.3
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.4	2.4	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	4.4	6.2	7.9	8.3	8.3	8.6	7.8	7.0	5.2	2.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	68.7	8.6	2.9
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.3	2.7	2.9	2.9	2.5	2.6	0.8	1.4	2.5	2.5	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.8	7.1	7.1	6.9	6.8	6.6	5.7	5.8	5.8	4.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	72.4	7.1	3.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.6	2.5	1.9	2.6	2.4	2.6	1.8	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	5.3	6.4	6.7	6.8	6.9	6.8	6.7	6.7	5.7	4.3	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	66.8	6.9	2.8
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	2.3	2.2	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	5.9	6.2	6.3	6.5	6.7	6.9	6.0	0.0	0.9	0.3	2.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	53.0	6.9	2.2
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
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	0.6	0.3	2.5	2.6	2.7	2.5	2.0	1.5	1.4	1.5	1.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-ALTOSDETILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.8	2.0	2.1	1.6	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	2.6	2.8	2.8	2.8	0.0	0.0	1.5	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.8	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.3	1.0
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.7	7.4	7.5	7.5	7.4	7.3	7.3	7.0	7.1	6.9	6.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	84.5	7.5	3.5
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.8	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	13.4	2.8	0.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	8.1	8.6	8.2	8.5	1.0	0.0	5.1	4.2	7.5	6.8	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	70.3	8.6	2.9
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.4	2.7	2.8	2.5	1.9	2.2	2.1	2.0	1.6	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.8	1.1
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.0	7.0	7.3	7.4	7.4	7.4	7.3	7.2	7.2	6.9	5.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	80.2	7.4	3.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.4	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.5	2.8	2.8	2.7	2.5	2.7	2.6	2.0	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.7	2.3	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.6	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	8.9	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	104.6	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.7	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.0	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.3	1.0
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	8.5	2.4	0.4
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.9	7.9	8.1	8.2	8.1	8.5	8.4	8.8	8.7	8.4	0.8	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	86.3	8.8	3.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.2	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.2	8.3	8.4	8.3	8.1	8.3	8.0	8.6	7.3	7.6	7.6	3.8	0.2	0.0	0.0	0.0	95.0	8.6	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	1.6	2.0	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.2	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	2.5	2.2	1.7	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.3	1.1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.3	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.6	2.8	2.9	0.0	0.0	2.7	0.0	2.8	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	22.6	2.9	0.9
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	3.0	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	1.5	1.8	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.0	2.2	1.0
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.2	5.9	6.4	6.6	6.6	6.7	6.6	6.0	5.8	6.3	5.0	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	69.8	6.7	2.9
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	4.0	4.2	3.9	4.3	3.4	3.3	4.2	3.8	3.6	3.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	42.4	4.3	1.8
PFV-LAUREL	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	1.8	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.6	9.0	9.0	8.4	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	7.1	7.4	7.5	7.4	7.4	7.4	6.7	6.9	6.6	6.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	82.4	7.5	3.4
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	0.2	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.2	1.4	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	0.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	30.7	2.5	1.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.3	2.2	2.3	2.4	2.3	2.3	1.8	2.0	2.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.1	2.4	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.3	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.4	1.1
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.5	7.9	7.9	8.1	8.1	8.0	7.8	7.6	7.3	6.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	87.7	8.1	3.7
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	7.7	8.0	8.2	8.3	8.4	8.4	8.2	8.0	6.3	5.6	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	88.5	8.4	3.7
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	11.6	51.5	103.6	146.1	176.0	192.0	196.0	194.2	179.2	148.8	106.7	55.3	11.9	0.9	0.0	0.0	0.0	1573.8	196.0	65.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	72.4	93.5	97.5	99.5	100.3	102.0	101.5	101.1	99.8	94.6	78.4	34.0	1.8	0.0	0.0	0.0	1099.6	102.0	45.8
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.7	55.5	76.4	78.5	80.2	80.2	81.8	81.2	80.2	80.3	77.7	61.8	25.5	1.0	0.0	0.0	0.0	878.2	81.8	36.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0	2.0	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.6	2.8	2.7	2.5	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.7	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.6	1.5	1.6	2.4	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.8	8.4	8.5	8.7	8.7	8.5	9.7	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.5	9.7	2.7
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.5	1.7	1.8	1.9	2.0	1.5	1.9	1.7	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.0	0.8
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	2.1	4.3	5.2	5.1	4.6	1.0	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	5.2	1.1
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	5.8	8.6	8.8	8.8	8.8	8.6	8.7	8.8	8.7	6.5	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	88.3	8.8	3.7
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	1.9	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.8	2.7	2.8	3.0	2.7	3.0	0.0	0.0	0.0	2.8	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.0	3.0	0.9
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.9	2.1	2.1	0.0	0.0	0.0	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	13.3	2.1	0.6
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.9	6.3	8.8	8.8	8.6	8.6	7.8	5.5	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	8.8	2.6
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	1.8	8.3	0.0	9.0	0.0	0.0	9.0	0.0	9.0	0.0	8.5	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	50.9	9.0	2.1
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.4	2.8	0.0	0.0	0.0	2.8	2.6	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	2.8	0.7
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.5	8.0	8.5	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	7.0	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	94.3	8.7	3.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.6	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	14.7	2.7	0.6
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	2.5	7.5	7.7	7.7	7.7	7.8	7.7	7.6	7.6	7.2	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	76.7	7.8	3.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	1.2	2.0	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.2	1.3	1.4	0.3	1.3	1.2	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.4	0.4
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	2.1	2.4	2.3	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.4	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	4.8	0.0	1.6	7.9	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	7.6	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	68.4	8.6	2.9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.6	2.7	0.6	0.1	2.1	2.0	2.8	2.8	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.4	1.8	2.1	2.3	0.6	2.3	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.3	0.7
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.5	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.0	0.0	0.7	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.9	1.1
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	1.8	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.1	2.4	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.1	2.4	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0	2.9	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	3.0	1.1
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	1.2	1.2	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.7	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	2.5	2.4	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	2.7	2.8	2.7	2.3	2.9	0.8	0.0	0.0	0.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.9	0.8
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.8	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.3	1.5	1.5	1.6	1.5	1.4	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.6	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.8	2.5	2.4	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	2.5	3.8	4.8	5.4	5.7	5.5	5.0	4.2	3.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	5.7	1.8
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.4	2.5	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.5	1.9	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.5	0.9
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	4.9	6.0	6.7	7.0	7.0	7.0	6.7	6.1	5.0	3.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	64.5	7.0	2.7
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.8	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	7.0	7.6	7.7	7.8	8.0	8.1	8.1	7.8	7.7	5.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	83.1	8.1	3.5
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.6	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	1.9	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.6	1.0
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	0.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.2	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	61.1	5.9	2.5
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.7	3.9	4.8	5.4	5.6	5.5	4.9	4.0	2.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	42.5	5.6	1.8
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	2.4	2.2	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.7	1.8	1.9	1.8	1.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.8	1.6	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.8	0.7
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	4.4	4.4	4.3	4.5	4.3	4.4	3.8	4.1	2.7	3.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	47.8	4.5	2.0
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.1	1.9	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	4.5	5.4	4.8	4.6	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	58.8	6.0	2.5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	0.0	0.0	3.0	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.1	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	8.7	7.6	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	75.8	9.0	3.2
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	39.7	3.6	1.7
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.2	6.3	6.8	6.9	7.0	7.0	6.9	6.9	6.7	6.4	4.6	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	73.6	7.0	3.1
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.6	1.6	1.9	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.9	2.6	2.4	1.6	1.4	2.1	1.8	2.6	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.4	1.1	0.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	22.1	2.3	0.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.9	7.6	7.9	7.7	7.5	7.4	7.3	7.4	7.2	6.5	5.7	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	83.6	7.9	3.5
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.0	1.6	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.4	1.1
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.4	1.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	1.9	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	1.5	8.9	9.0	9.0	8.9	7.9	8.8	8.9	8.4	8.9	6.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	91.9	9.0	3.8
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.9	5.5	6.3	6.7	6.7	6.6	7.0	6.2	4.6	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	58.8	7.0	2.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.3	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.9	6.2	6.8	7.2	7.3	7.4	7.3	6.6	6.9	6.2	4.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	76.2	7.4	3.2
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.1	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	1.7	0.9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.4	4.8	6.6	7.8	8.7	7.8	5.8	7.4	6.9	4.7	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	8.7	2.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	34.7	3.0	1.4
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	1.5	2.0	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	22.9	2.1	1.0
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.0	1.7	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	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	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.6	0.9
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.8	4.9	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	4.9	1.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	1.0	0.0	2.3	2.0	1.4	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.6	2.8	1.1
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.4	3.4	4.0	4.4	4.6	4.5	4.0	2.5	2.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.6	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.1	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.0	5.2	4.7	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.9	5.7	5.9	6.1	6.2	6.2	6.3	6.2	4.6	4.8	4.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	64.6	6.3	2.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	2.6	1.6	2.1	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	29.1	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	1.7	1.5	2.3	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.8	7.7	8.0	7.8	7.8	7.7	5.7	1.9	2.3	1.9	4.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.4	8.0	2.8
PMGD-PFV-ITAHUE-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-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.8	5.3	5.4	5.4	5.4	1.7	0.7	4.6	5.8	5.4	4.2	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	51.7	5.8	2.2
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	2.6	2.6	0.9	0.1	2.3	1.9	1.4	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.7	0.9
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.9	5.6	6.1	6.2	6.2	5.7	6.2	5.8	6.2	5.4	4.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	65.1	6.2	2.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.7	5.5	5.3	4.9	0.8	4.0	4.7	6.3	6.0	5.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	57.6	6.3	2.4
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	2.3	2.2	1.8	2.9	2.6	3.8	3.7	3.5	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	3.8	1.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.4	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	3.1	5.2	5.4	4.2	4.0	3.7	4.8	4.2	4.4	2.9	3.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	47.7	5.4	2.0
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	0.9	5.0	5.0	3.8	3.5	4.0	4.2	3.8	4.9	4.3	3.8	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	47.2	5.0	2.0
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.8	0.8	0.6	0.5	0.9	0.7	0.8	0.9	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	0.9	0.3
PFV-PENCAHUE-ESTE	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	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.6	1.7	1.6	2.2	2.0	1.9	2.5	2.5	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.3	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.6	8.8	7.5	5.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	91.8	9.0	3.8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.1	2.3	2.4	2.4	0.7	0.4	1.1	1.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.4	0.8
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	8.8	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	0.0	0.0	0.0	9.3	8.8	0.4
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	7.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	99.2	9.0	4.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	4.8	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.7	4.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	56.2	5.2	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	3.0	1.4
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	1.3	3.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	62.1	5.6	2.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.8	8.2	8.2	8.2	8.2	8.3	7.6	7.5	7.8	6.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	90.3	8.3	3.8
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.5	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.6	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.1	7.6	8.2	8.3	8.3	8.4	8.3	7.9	8.1	8.3	6.7	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	90.4	8.4	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	8.7	8.9	8.9	8.9	8.7	8.4	8.5	8.7	7.0	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	85.8	8.9	3.6
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.2	2.9	2.8	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	31.1	2.9	1.3
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	1.6	2.6	2.2	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.4	7.9	8.6	8.6	8.6	8.5	7.8	5.5	6.8	5.5	3.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	82.3	8.6	3.4
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.1	7.4	7.9	8.0	8.0	8.0	7.9	6.0	5.5	4.6	4.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	77.7	8.0	3.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.6	1.9	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.8	2.3	1.0
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.0	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	2.6	2.8	2.9	2.9	3.0	0.9	0.0	2.0	2.8	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	3.0	1.0
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.3	7.2	7.9	8.2	8.3	8.2	8.2	7.8	7.5	8.0	5.9	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	87.0	8.3	3.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	1.4	0.7
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.5	3.8	4.6	5.2	5.5	5.4	5.0	4.1	2.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	5.5	1.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.3	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.5	1.1
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.3	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	34.0	3.0	1.4
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	8.8	21.4	26.5	29.7	31.3	30.6	27.7	23.3	16.7	9.4	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	231.3	31.3	9.6
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.7	2.8	2.9	2.9	0.7	2.9	2.9	2.8	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	2.4	2.6	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	26.3	2.7	1.1
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.8	1.2
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.3	1.0
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.1	7.3	7.7	8.0	7.9	7.9	7.8	7.7	7.7	7.1	5.7	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	83.7	8.0	3.5
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	1.8	2.0	2.1	2.1	1.1	1.7	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.1	0.7
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	1.1	2.7	2.8	2.8	2.8	0.7	0.0	0.1	2.0	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.8	0.8
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.4	3.6	4.8	5.6	6.0	5.6	6.1	5.9	5.0	4.0	2.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	52.1	6.1	2.2
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	5.9	6.6	6.8	6.9	7.1	7.1	7.0	7.0	6.5	4.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	72.5	7.1	3.0
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	13.4	1.1	0.6
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	0.2	0.7	1.4	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.8	0.7
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	1.0	0.8	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	13.7	1.4	0.6
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.6	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.8	6.8	8.0	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	102.5	9.0	4.3
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.4	8.1	8.6	8.8	8.9	8.8	8.7	7.7	8.0	5.6	6.7	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	92.2	8.9	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.8	0.8	0.6	0.9	1.7	2.0	1.5	2.2	1.2	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	2.9	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	34.5	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	2.1	3.7	1.1	0.0	2.6	4.7	5.6	4.1	3.5	6.2	3.6	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	41.1	6.2	1.7
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	1.1	1.3	2.3	2.0	1.4	1.5	1.1	2.1	1.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.2	1.3	1.3	2.8	2.6	0.3	1.5	1.7	2.7	1.9	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.8	0.8
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	0.1	0.0	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	19.9	1.9	0.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.9	1.2	1.3	1.1	1.2	1.2	1.0	0.7	0.7	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.4	1.3	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.1	1.2	1.0	1.1	1.1	0.9	0.7	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	10.5	1.2	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.4	1.9	2.5	2.2	0.3	0.0	1.6	2.0	2.3	0.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.6	1.0	0.8	1.4	1.2	0.2	2.3	0.2	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	16.9	2.6	0.7
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.7	2.5	1.5	1.0	1.7	1.1	2.0	2.9	2.5	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	22.7	2.9	0.9
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.3	1.7	1.0	0.1	0.0	1.7	2.6	1.8	2.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	2.8	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.2	1.5	1.6	2.4	1.5	1.7	1.9	2.3	2.7	1.9	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.7	0.9
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	4.5	4.4	3.9	4.5	4.5	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	52.4	4.5	2.2
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	1.6	1.5	1.9	2.1	1.7	1.9	2.2	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.4	2.0	2.0	2.0	3.1	4.4	4.5	4.4	4.0	4.4	3.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	35.9	4.5	1.5
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	0.3	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	6.6	8.5	8.8	8.7	8.7	1.0	6.8	7.3	6.3	8.2	7.5	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	85.3	8.8	3.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	0.4	4.5	4.5	4.3	4.5	4.5	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	49.3	4.5	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.4	2.9	2.8	2.8	2.8	2.9	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.8	6.9	7.4	7.4	7.3	7.2	7.2	7.1	7.1	7.0	5.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	80.0	7.4	3.3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	7.9	8.4	8.6	8.6	8.6	6.8	5.2	5.1	6.5	6.4	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	85.1	8.6	3.5
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.4	2.3	1.6	1.5	2.2	2.5	2.4	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	1.3	1.8	2.6	1.6	1.2	1.8	2.1	0.8	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.6	0.7
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	2.7	2.4	2.8	2.7	2.4	1.7	1.2	1.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.8	1.0
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.6	4.0	8.5	7.8	8.5	6.1	0.0	6.5	5.9	5.5	2.2	1.3	0.6	0.1	0.0	61.0	8.5	2.5
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	3.5	7.9	7.2	7.4	6.4	0.9	5.6	5.7	5.3	2.4	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	57.5	7.9	2.4
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.9	1.7	1.9	0.8	0.1	1.5	1.2	1.6	1.9	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.8	1.9	0.6
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	2.6	2.0	2.5	2.6	2.3	1.8	1.2	0.7	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	2.2	2.4	2.2	2.1	2.4	2.0	1.7	1.1	0.5	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	2.4	0.8
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	0.5	0.7	0.8	0.7	1.0	1.8	1.7	1.4	2.4	2.2	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.9	2.4	0.7
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.8	1.1	1.6	2.3	2.2	0.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.3	0.5
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	1.8	2.6	2.5	2.1	2.1	2.2	1.9	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.6	5.2	7.1	8.2	8.3	7.7	7.8	3.3	4.1	3.1	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	60.7	8.3	2.5
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.5	4.8	5.0	4.8	4.7	4.4	4.9	3.9	2.7	1.5	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	42.6	5.0	1.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.0	0.9	1.3	2.2	2.0	1.5	1.5	1.1	2.2	2.0	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	17.8	2.2	0.7
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	1.2	1.9	1.8	2.7	0.2	1.6	2.5	0.9	1.6	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.0	2.7	0.7
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	1.5	2.0	2.7	1.7	1.4	2.0	2.3	0.9	1.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.8
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	1.0	1.5	1.9	2.0	0.2	1.3	1.7	1.6	0.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	2.6	2.6	2.7	2.4	2.4	2.6	1.5	1.5	1.8	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	0.8	0.3
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.2	7.5	7.9	8.0	8.1	8.0	8.0	6.3	6.5	7.6	6.8	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	86.4	8.1	3.6
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.2	0.3	0.4	0.5	0.7	1.1	0.9	0.9	0.8	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	7.9	1.1	0.3
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.7	5.8	8.2	8.8	7.6	8.6	6.4	4.5	6.3	3.4	2.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	66.1	8.8	2.8
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	6.2	7.5	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.2	7.2	7.0	6.1	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	88.7	8.0	3.7
PFV-EI-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.1	2.4	2.3	2.4	2.1	2.0	0.8	1.1	0.8	0.4	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
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	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.0	2.3	2.5	1.9	1.8	1.7	1.6	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.3	2.5	2.7	2.7	0.0	0.0	0.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.2	6.1	7.8	8.7	9.0	8.7	8.0	6.5	4.6	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	9.0	2.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.0	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	10.8	0.9	0.4
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	32.4	3.0	1.3
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	2.2	2.4	2.3	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.4	0.6
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	1.9	1.6	1.7	1.9	1.5	1.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.1	2.0	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	1.6	1.8	1.5	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.5	2.0	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.3	2.4	2.6	2.5	2.6	2.6	2.2	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.7	23.5	46.3	64.8	78.5	86.3	87.7	84.0	76.8	63.1	43.9	21.3	4.7	0.6	0.0	0.0	0.0	687.7	87.7	28.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.5	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	7.4	7.9	8.0	8.1	8.1	8.0	8.0	7.9	7.4	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	79.3	8.1	3.3
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	0.9	4.6	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	9.0	7.8	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	97.2	9.0	4.1
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	2.7	2.5	2.6	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	22.2	2.0	0.9
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.3	6.6	6.8	4.4	5.3	5.9	5.6	7.1	6.8	5.4	3.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	66.2	7.1	2.8
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	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	2.1	2.6	2.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.6	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	1.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	0.0	9.0	0.0	9.0	7.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	78.0	9.0	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	59.8	5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.5	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.0	0.9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.8	6.3	6.9	3.8	4.3	7.4	7.3	6.7	7.0	6.4	5.9	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	7.4	2.9
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.3	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	2.7	0.4
PMGD-PFV-AROMO-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-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.8	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.1	2.3	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.4	1.1
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	2.5	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.5	8.2	8.5	8.5	8.7	8.7	8.6	8.2	8.6	8.2	6.7	3.5	0.2	0.0	0.0	0.0	95.8	8.7	4.0
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	0.5	1.6	2.5	3.6	3.2	3.1	3.3	4.3	3.9	2.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	32.3	4.3	1.3
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	2.4	2.6	2.3	1.8	1.8	2.4	2.5	2.0	1.1	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALBOR-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-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	8.5	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	5.1	0.7	0.0	0.0	0.0	102.6	8.8	4.3
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.7	7.0	7.4	7.5	7.6	7.5	7.6	7.5	7.1	7.4	5.8	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	77.3	7.6	3.2
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.4	5.0	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	4.9	4.4	3.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	53.3	5.3	2.2
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	1.3	1.8	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	4.1	5.8	7.2	8.0	8.2	8.0	7.2	6.2	4.1	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.8	8.2	2.7
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.5	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.8	1.1
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	6.2	7.8	8.7	0.0	0.0	9.0	8.9	8.5	8.9	8.2	6.6	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	76.4	9.0	3.2
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	5.0	5.0	4.9	4.9	3.7	5.0	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	57.8	5.0	2.4
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.3	2.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	18.3	2.6	0.8
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.3	2.2	2.4	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	0.4	0.1
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.4	0.7	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.1	0.4
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	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
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	2.4	0.2	0.0	0.0	2.7	2.4	0.1
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	1.9	0.4	0.0	0.0	2.2	1.9	0.1
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	1.5	0.3	0.0	0.0	1.8	1.5	0.1
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	0.6	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	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	10.7	10.6	10.7	10.6	10.6	10.7	10.6	10.6	10.6	10.3	9.6	10.1	10.1	9.3	9.7	10.0	9.9	10.1	10.5	10.0	10.7	10.8	10.8	11.0	248.6	11.0	10.4
CERROPABELLON-U2_GEO	18.0	18.5	18.7	18.9	19.1	19.2	19.1	19.3	19.0	18.5	18.6	18.5	18.9	18.6	18.3	18.6	18.2	17.9	18.0	18.4	18.9	18.8	19.1	19.2	448.3	19.3	18.7
CERROPABELLON-U3_GEO	10.7	10.6	10.7	10.6	10.6	10.7	10.6	10.6	10.6	10.3	9.6	10.1	10.1	9.3	9.7	10.0	9.9	10.1	10.5	10.0	10.7	10.8	10.8	11.0	248.6	11.0	10.4
NORGENER-NTO1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NORGENER-NTO2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U12_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-U14_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U15_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	248.0	336.0	341.0	349.0	350.0	350.0	350.0	250.0	137.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2711.0	350.0	113.0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022 09-12-2022

	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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	129.7	109.2	110.5	110.5	110.5	114.6	161.2	171.5	103.4	87.7	87.7	87.6	87.6	87.6	87.6	87.6	87.6	87.6	87.6	114.3	190.9	207.6	184.2	129.5	2823.8	207.6	117.7
ANGAMOS-ANG2_CAR	99.5	101.9	101.3	109.4	111.5	114.5	173.8	159.1	96.5	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	113.2	229.0	252.3	219.5	151.4	2838.9	252.3	118.3
COCHRANE-CCH1_CAR	199.7	85.3	69.5	60.5	60.5	70.0	64.9	66.2	74.6	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	85.5	117.5	195.8	224.7	213.4	115.3	2472.9	224.7	103.0
COCHRANE-CCH2_CAR	150.6	148.7	150.3	150.4	150.4	150.4	201.3	168.7	121.1	92.8	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	120.9	196.4	217.2	188.1	117.0	3094.7	217.2	128.9
MEJILLONES-CTM1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MEJILLONES-IEM_CAR	330.0	329.0	329.0	330.0	329.0	330.0	323.0	248.0	191.0	158.0	157.0	160.0	160.0	157.0	153.0	165.0	165.0	147.0	152.0	149.0	195.0	257.0	304.0	307.0	5525.0	330.0	230.2
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	21.8	21.8	21.8	21.9	22.0	22.0	22.1	22.3	22.2	22.4	22.0	22.0	22.2	22.2	21.8	21.8	21.8	21.9	21.8	22.1	22.2	22.2	21.9	21.9	528.0	22.4	22.0
ANDINA-CTA_CAR	91.2	89.9	88.2	89.0	88.0	88.0	88.0	88.0	81.0	72.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	99.0	101.0	88.0	88.0	1939.3	101.0	80.8
HORNITOS-CTH_CAR	90.6	89.6	87.9	88.7	92.0	90.0	87.0	87.0	82.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	77.0	76.0	76.0	106.0	122.0	85.0	86.0	2022.8	122.0	84.3
TG1A+0.5TV1C_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
TG1A+0.5TV1C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A+TG1B+TV1C_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
TG1A+TG1B+TV1C_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	300.4	327.3	327.0	326.0	1280.7	327.3	53.4
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1A_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	37.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.4	37.4	1.6
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B+0.5TV1C_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	54.8	106.8	0.0	0.0	0.0	0.0	161.6	106.8	6.7
TG1B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG1B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	15.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	15.8	0.8
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.4	144.7	139.3	139.3	139.2	139.1	866.1	144.7	36.1
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	325.6	324.9	325.6	325.8	317.7	309.1	324.0	268.2	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	2520.9	325.8	105.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	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	21.2	21.2	0.9
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	8.9	0.4
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.0	0.0	0.0	4.5	4.5	0.2
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
AGUASBLANCAS-AGB_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	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	0.8	0.0
TALTAL-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-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
TALTAL-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
TALTAL-1_GNL	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	109.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.0	109.0	9.1
TALTAL-2_GNL	7.0	0.0	0.0	0.0	47.0	112.0	113.0	75.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	111.0	54.0	0.0	577.0	113.0	24.0
DALMAGRO_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
SALVADOR_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
EMELDA-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
EMELDA-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	0.1	21.9	23.5	31.1	33.3	109.9	33.3	4.6
ANDES-1_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-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
ANDES-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
SANLORENZO-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
CENIZAS_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
TERMOPACIFICO_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
CARDONES_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
LLANOS-BLANCOS_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
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-3_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-4_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-5_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_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
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
OLIVOS_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
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	52.0	80.0	84.0	84.0	84.0	84.0	111.0	153.0	82.0	84.0	906.0	153.0	37.8
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_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
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	53.2	53.1	53.9	51.8	228.1	53.9	9.5
ACONCAGUA_GOGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_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
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_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
QUINTAY_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
ELTOTORAL_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
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	69.0	95.0	96.0	96.0	96.0	97.0	38.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	74.0	80.0	73.0	72.0	76.0	994.0	97.0	41.4
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	72.0	76.0	76.0	81.0	80.0	76.0	74.0	73.0	73.0	100.0	96.0	98.0	99.0	99.0	99.0	101.0	99.0	93.0	96.0	74.0	72.0	67.0	68.0	70.0	2012.0	101.0	83.8
NEHUENCO-1_GAS	320.0	322.0	322.0	322.0	323.0	324.0	325.0	322.0	317.0	247.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	253.0	290.0	302.0	286.0	286.0	317.0	6902.0	325.0	287.6
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-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
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	350.7	352.7	354.0	354.6	354.3	354.0	353.8	338.0	284.9	207.6	183.0	183.2	183.9	184.1	183.8	222.2	237.4	192.4	183.6	288.6	321.7	327.2	333.0	332.4	6660.8	354.6	277.5
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	383.0	376.2	374.6	373.8	373.1	373.1	372.7	356.9	373.4	243.2	177.6	176.3	176.6	175.6	174.5	194.5	218.0	174.5	167.0	310.2	360.6	361.7	367.0	368.6	7002.7	383.0	291.8
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVIENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_GN	311.0	305.0	308.0	316.0	317.0	306.0	314.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	236.0	246.0	293.0	307.0	308.0	304.0	313.0	4184.0	317.0	174.3
NUEVARENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	288.0	288.0	253.0	251.0	256.0	257.0	253.0	246.0	269.0	266.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2627.0	288.0	109.5
NUEVARENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVARENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETERSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	6.5	6.5	6.7	6.6	6.4	6.8	6.1	5.8	6.5	5.1	1.3	1.2	0.8	1.2	1.2	1.2	1.2	4.4	5.1	5.3	6.5	6.5	6.5	6.5	111.9	6.8	4.7
CMPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCTISSUE_COGEN	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.6	0.2	0.0	0.3	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	3.2	0.6	0.1
PMGD-CAMPING-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EPACIFICO_COGEN	15.3	14.9	15.2	15.5	15.5	15.4	15.0	15.0	15.0	13.4	14.1	14.6	4.5	11.1	13.7	13.4	14.1	13.9	14.3	14.1	13.7	13.7	14.3	13.8	333.1	15.5	13.9
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	0.7	0.0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	38.7	14.5	0.0	73.0	38.7	3.0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LICANTEN_COGEN	3.6	3.7	4.0	4.2	3.9	4.2	3.9	3.9	3.1	2.9	3.1	1.4	1.9	1.6	1.4	1.7	3.1	4.2	3.3	4.2	4.2	4.0	4.0	3.8	79.2	4.2	3.3
VINALES_COGEN	24.8	24.3	23.3	24.0	23.6	23.0	23.0	23.3	25.0	23.0	11.7	10.0	10.0	6.8	17.4	17.0	17.0	17.0	23.3	25.0	25.3	32.4	32.5	32.0	514.5	32.5	21.4
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	5.1	5.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	5.5	0.8
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	7.2	7.8	8.4	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	8.4	1.3
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	5.1	5.5	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	5.5	0.8
CELCO_COGEN	3.6	2.7	4.1	4.3	5.2	4.0	6.1	4.5	5.3	5.7	4.5	4.9	4.9	6.5	5.8	6.3	5.7	6.7	7.7	5.8	8.2	5.7	5.4	7.2	130.9	8.2	5.5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	3.7	4.0	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	8.7	0.8
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	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
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAALDEA-1_COGEN	2.9	1.7	1.5	1.5	1.4	1.0	1.3	1.6	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	0.2	3.0	12.4	10.5	8.9	7.4	7.1	6.1	5.9	5.4	5.9	96.6	12.4	4.0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	4.8	0.3
NUEVAALDEA-3_COGEN	28.8	28.6	29.4	27.1	29.8	31.2	28.5	29.2	24.0	12.1	9.5	9.3	9.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	298.3	31.2	12.4
LAJAEVE	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	5.0	6.0	6.0	5.0	6.0	6.0	5.0	110.0	6.0	4.6
MASISA_COGEN	7.1	7.2	7.4	7.6	7.5	7.3	7.3	7.6	7.1	6.9	5.8	5.6	5.6	5.6	5.5	5.6	5.2	0.2	0.0	0.0	0.4	2.5	4.6	5.9	125.2	7.6	5.2
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	10.9	0.0	0.0	33.2	22.3	1.4
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	10.8	0.0	0.0	32.3	21.6	1.3
YUNGAY-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
YUNGAY-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
YUNGAY-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
YUNGAY-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
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	47.6	45.7	45.3	45.5	44.8	47.9	40.7	45.4	43.6	43.2	46.2	44.5	44.4	40.7	46.2	45.5	46.5	46.4	45.0	44.3	49.3	46.4	47.6	45.8	1088.5	49.3	45.4
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	24.6	24.5	25.0	25.0	24.6	23.7	22.6	25.7	24.9	24.8	18.9	21.4	24.4	22.6	24.1	23.5	25.2	26.3	25.7	25.2	28.8	27.1	22.7	23.0	584.3	28.8	24.3
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.9	3.7	3.5	3.8	4.4	3.1	3.0	2.5	4.1	33.4	4.4	1.4
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHOLGUAN_COGEN	10.7	10.1	9.9	10.3	9.8	7.8	6.0	5.5	5.8	5.8	4.1	2.9	3.1	3.0	3.4	4.3	5.8	6.3	6.7	6.5	6.7	6.3	7.3	8.7	156.7	10.7	6.5
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.2	0.0	0.0	6.1	3.2	0.3
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_ BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	51.5	52.0	52.0	51.5	52.5	52.0	52.0	51.5	51.5	51.5	50.5	49.0	49.0	49.0	50.0	48.5	49.5	51.5	50.0	52.5	52.0	52.0	52.0	52.0	1225.5	52.5	51.1
ESCUADRON_COGEN	4.3	4.0	4.1	3.9	4.3	4.2	3.9	3.9	3.4	1.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	3.2	3.5	3.5	3.4	4.1	3.4	2.8	4.4	70.9	4.4	3.0
SANTAMARIA_CAR	220.0	221.0	220.0	221.0	222.0	223.0	224.0	225.0	224.0	219.0	180.0	182.0	182.0	182.0	183.0	184.0	197.0	231.0	227.0	219.0	219.0	224.0	224.0	225.0	5078.0	231.0	211.6
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	6.8	0.0	0.0	22.4	15.6	0.9
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOCAMINA-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
BOCAMINA-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
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	8.7	7.9	9.1	9.2	8.5	7.0	7.7	7.9	6.2	4.8	4.8	5.3	4.7	3.9	3.0	5.5	5.2	4.7	5.8	7.3	5.8	4.1	4.5	7.6	149.0	9.2	6.2
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	14.9	14.8	14.6	15.2	13.4	14.2	14.5	14.5	13.9	14.8	14.0	14.7	14.6	14.3	14.2	17.8	17.3	17.2	17.5	17.0	17.2	16.1	15.9	13.4	365.9	17.8	15.2
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	0.3	0.0	0.0	34.7	34.4	1.4
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	4.8	4.8	0.2
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	26.9	1.2	1.1
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	0.7	4.8	6.3	7.3	7.5	7.5	7.5	7.0	6.2	5.5	4.0	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	68.4	7.5	2.9
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	3.2	0.5	0.1
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

09-12-2022

09-12-2022

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFTI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.8	2.9	3.0	3.2	3.2	3.0	2.8	2.6	2.9	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	2.1	2.3	2.3	1.2	2.8	3.1	3.0	3.1	3.6	64.4	3.6	2.7
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	43.6	3.4	1.8
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUELILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	66.2	2.8	2.8
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-401.8	-457.7	-447.6	-426.7	-429.8	-422.9	-352.4	-300.5	-290.4	-88.3	39.9	69.5	121.2	87.8	102.5	-6.3	-105.0	-39.2	-160.0	-324.1	-261.6	-282.9	-365.1	-522.4	-5263.6	121.2	-219.3
CHANGOS->CUMBRES C2	-401.9	-457.4	-218.7	-426.6	-429.8	-423.0	-352.8	-301.1	-290.9	-89.7	37.9	67.4	118.9	85.6	100.2	-8.2	-106.5	-41.0	-161.4	-324.7	-262.5	-283.7	-365.5	-522.0	-5057.2	118.9	-210.7
CUMBRES->CHANGOS C1	416.4	473.6	462.9	441.3	444.4	437.2	365.1	312.2	301.4	96.2	-32.6	-62.3	-113.4	-79.8	-94.3	13.9	112.8	47.0	168.7	335.4	272.5	294.2	377.8	539.7	5530.2	539.7	230.4
CUMBRES->CHANGOS C2	415.0	472.2	461.6	440.0	443.0	435.8	363.7	310.7	299.7	94.4	-34.5	-64.1	-115.2	-81.6	-96.1	12.1	111.1	45.3	167.1	334.0	271.0	292.8	376.5	538.5	5493.1	538.5	228.9
TOTAL HORA.	7486.5	7287.5	7016.3	6803.3	6719.9	6775.2	6747.5	6989.2	7438.7	7595.8	7569.6	7685.1	7752.5	7880.7	7899.8	8175.4	8309.1	8042.5	8000.9	8302.9	8254.6	8478.7	8457.8	8396.4	**184,066**		
TOTAL HORA. SING	1786	1712	1696	1720	1723	1732	1873	1866	1978	2355	2554	2732	2840	2766	2771	2555	2375	2562	2308	1983	2168	2166	1996	1676	**51,894**		
TOTAL SEN	9272	9000	8712	8523	8443	8507	8621	8855	9417	9951	10123	10417	10593	10647	10670	10731	10684	10605	10309	10286	10422	10645	10454	10072	**235,960**		
CONS. PROPIOS	76	75	75	75	75	76	76	85	84	84	84	84	84	107	107	107	107	98	98	98	99	99	99	98	**2,152**		
CONS. PROPIOS SING	155	155	155	155	155	155	155	155	155	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	162	150	149	149	**3,646**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-818	-930	-795	-867	-874	-859	-717	-612	-591	-184	72	132	234	167	197	-20	-218	-86	-329	-659	-534	-577	-742	-1061	**(10,672)**		
PERDIDAS APROX.	198	181	173	158	154	157	163	181	208	243	258	269	281	283	287	291	286	278	259	257	262	274	262	237	**5,600**		
PERDIDAS APROX. SING	83	89	68	81	82	81	81	66	78	75	67	84	84	83	80	80	82	90	89	90	96	105	104	104	**2,024**		
DEMANDA APROX.	6395	6101	5972	5702	5617	5683	5792	6111	6555	7085	7300	7463	7622	7658	7702	7757	7698	7580	7316	7289	7360	7529	7355	7000	**165,642**		
DEMANDA APROX. SING	2365	2399	2269	2351	2359	2355	2354	2257	2336	2315	2265	2368	2372	2366	2345	2346	2361	2409	2399	2403	2443	2489	2486	2484	**56,897**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8478.7	8479

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 09 de diciembre de 2022

09-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-			
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION			
00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		-	
00:09	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
00:20	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
00:28	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
00:55	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN		-	
01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
01:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO sinv	-	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN		-	
01:50	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
02:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
02:33	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
02:38	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
03:32	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN		-	
03:37	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN		-	
04:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004421	SANTA FE		-	
04:10	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
04:20	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL B	-	RO	LC	PC	-	OM	No puede dar AGC	-	-	IL 2022002229	ENGIE		-	
04:27	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
04:32	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	-	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
04:47	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
04:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
04:57	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
05:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
05:35	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
05:35	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
05:35	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		RO	-	PC	-	OM		-	-	IL 2022000639	AES ANDES		-	
05:35	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	PC	-	OM		-	-	IL 2022000696	AES ANDES		-	
05:35	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	PC	-	OM		-	-	IL 2022001546	AES ANDES		-	
05:35	-	COLBUN-2	COLBUN sinv		N	-	PC	-	OM		-	N	-	COLBUN		-	
05:35	-	COLBUN-1	COLBUN sinv		N	-	PC	-	OM		-	N	-	COLBUN		-	
05:35	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv		RO	-	PC	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
05:35	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv		RO	-	PC	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
05:35	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv		RO	-	PC	-	OM		-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
05:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
05:53	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL D	-	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION		-	
06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION		-	
06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
06:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		-	
06:03	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
06:03	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PC	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
06:10	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Cancela IF 2022004421	-	-		SANTA FE		-	
06:14	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	LC	PC	-	OM		-	-		SANTA FE		-	
06:27	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION		-	
06:35	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION		-	
06:36	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR	-	N	-	MT	-	OM	Cancela SD2022104157	-	-		ENGIE		-	
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
07:14	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000639	AES ANDES		-	
07:14	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000696	AES ANDES		-	
07:14	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022001546	AES ANDES		-	
07:14	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
07:14	-	RAPEL-3	RAPEL	-	N	-	PS	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
07:16	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
07:17	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	RE		-	A	-	ENEL GENERACION		-	
07:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	ATACAMA-2TG2AB	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		-	
07:31	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:31	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:31	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	20	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	
07:31	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	MT
07:31	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
07:31	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION		-	MT
07:31	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	MT
07:31	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
07:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	MT
07:31	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	300	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
07:44	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
07:45	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	PC
07:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	PC
07:45	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:45	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:45	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:45	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION		-	
07:45	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GNL D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION		-	
07:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE		-	
07:51	-	CDC	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC			
07:58	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:58	-	CIPRESES-2	CIPRESES sinv	20	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:58	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	10	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION		-	
07:59	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
07:59	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	MT	N	LC	PS	-	OM	Desacople caldera TG2B	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	MT
08:00	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Control Cota Machicura	-	N	-	COLBUN		-	MT
08:02	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la compoonente U16	-	-	-	ENGIE		-	
08:03	-	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION		-	
08:11	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	MT	LF	LC	PS	-	OM	F/S la componente TV	-	-	IL 2022002223	ENEL GENERACION		-	
08:14	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1 GNL A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE		-	
08:17	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	PC
08:17	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	PC
08:17	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	PC
08:17	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	PC
08:17	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION		-	PC
08:17	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	PC
08:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	Cambio de combustible de GNL D a DIESEL	-	-	IL 2022002223	ENEL GENERACION		-	
08:31	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	Cancela SD 2022107902	-	-	SICF 2022110433 - IL 2022000634	AES ANDES		-	MT
08:35	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
08:39	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	
08:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	MT	PO	LC	PS	-	EP	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	
08:46	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA		-	MT
08:46	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION		-	MT
08:46	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION		-	MT
08:46	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN		-	MT
08:46	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
08:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
08:54	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	MT
08:56	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION		-	MT
09:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	
09:07	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	
09:12	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN		-	
09:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela IL 2022002223	-	-	-	ENEL GENERACION		-	

09-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
09:28	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	0	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	N	IL2022002173 - SDCF 2022111033	ENEL GENERACION	-	
09:37	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
09:37	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:37	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	MT
09:37	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002025	ESCUADRON	-	MT
09:37	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
09:37	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002152	STS	-	MT
09:37	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
09:37	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001783	ARAUCO	-	
09:37	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
09:37	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
09:37	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT
09:37	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:37	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
09:37	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
09:37	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
09:37	-	CERROPABELLON-G1A	ERNC	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	MT
09:37	-	PAM	PAM_COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	MT
09:43	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
10:10	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	100	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:10	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	P	-	EP	-	EP	-	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
10:17	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:17	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:24	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	
10:45	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
10:52	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
10:53	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146	ENEL GENERACION	-	MT
10:53	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT
10:55	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
11:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
11:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
11:04	-	PENON	PENON_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	SI 2022109340	ENLASA	-	
11:04	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	MT
11:06	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	FS
11:08	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
11:14	-	CDC	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	-40	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 40	-	-	-	CDC		
11:14	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
11:14	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
11:14	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	INNERGEX		
11:14	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	ENOR CHILE		
11:14	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata :	-	-	-	RNE		
11:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
11:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
12:05	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SI 2022109340	-	-	-	ENLASA	-	
12:36	-	CDC	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC		
12:36	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ACCIONA		
12:36	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:36	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
12:36	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	ENOR CHILE		
13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	10	N	-	CI	-	OM	Cancela SDCF 2022111033	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	
13:04	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
13:04	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
13:04	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
13:07	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
13:07	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1_COGEN	-	N	-	OI	-	OM	-	-	-	IF 2022004430 y 2022004431.	ARAUCO	-	
13:13	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
13:17	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
13:19	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	N	-	OI	-	OM	Regula frecuencia en zona de Constitución.	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	
13:19	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	-	N	-	OI	-	-	-	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	
13:28	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
13:35	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	-	DF	-	FS	-	DF	-	-	-	IF 2022004433	ARAUCO	-	
13:36	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	Deja de regular frecuencia en zona de Constitución.	-	-	IF 2022004429	ARAUCO	-	
13:39	-	CDC	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almaero	-30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC		
13:39	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:39	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:39	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:39	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
13:39	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE		
13:46	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	-	OI	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
13:47	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 2022004433	-	-	-	ARAUCO	-	MT
13:47	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	
13:55	-	MAULE	MAULE_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OT	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC
13:58	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada. Cancela IF 2022004375	-	-	-	AES ANDES	-	
14:04	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
14:07	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	10	N	-	CI	-	OT	Sincronizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
14:20	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:20	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	80	P	-	EP	-	EP	Baja hasta 80 MW por pruebas	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
14:20	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:20	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	10	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:20	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	P	-	EP	-	EP	No baja por pruebas	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVABLE	-	-
14:21	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	
14:36	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-200	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : -200	-	-	-	-		
14:36	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
14:36	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
14:36	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	54	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
14:36	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	190	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
14:36	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	190	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ACCIONA		
14:36	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
14:36	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
14:36	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
14:36	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
14:36	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	64	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	AES ANDES		
14:36	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGÍA		
14:36	-	CAPULLO	CAPULLO	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO		
14:36	-	PULELFU	PULELFU	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	CAPULLO		
14:36	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COENER		
14:36	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COENER		
14:36	-	QUILLECO	QUILLECO	26	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN		
14:36	-	RUCUE	RUCUE	55	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	COLBUN		
14:36	-	ABANICO	ABANICO	31	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	ANTUCO	ANTUCO	130	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	49	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	ISLA	ISLA	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	PILMAIQUEN	PILMAIQUEN	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	PULLINQUE	PULLINQUE	20	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	SAUZAL	SAUZAL	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		

09-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
14:36	-	SAUZALITO	SAUZALITO	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	PALMUCHO	PALMUCHO	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	LOSMOLLES	LOSMOLLES	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION		
14:36	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACIÓN		
14:36	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	68	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	127	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	171	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER		
14:36	-	MAMPIL	MAMPIL	34	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
14:36	-	PEUCHEN	PEUCHEN	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
14:36	-	LICAN	LICAN	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENERGÍA LLAIMA		
14:36	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN		
14:36	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	88	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN		
14:36	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN		
14:36	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	35	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN		
14:36	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	106	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENGIE GENERACIÓN		
14:36	-	PE-AURORA	PE-AURORA	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	27	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	53	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	24	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	150	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	69	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	87	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	45	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	12	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	97	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PFV-NUEVAQUILLAGUA	PFV-NUEVAQUILLAGUA	45	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	45	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE		
14:36	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	82	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
14:36	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAY		
14:36	-	LIRCAY	LIRCAY	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	HIDRO MAULE		
14:36	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
14:36	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
14:36	-	CARILAFQUEN	CARILAFQUEN	18	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
14:36	-	MALALCAHUELLO	MALALCAHUELLO	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LAP		
14:36	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
14:36	-	CHACAYES	CHACAYES	105	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO		
14:36	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA		
14:36	-	RENAICO	RENAICO	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	POTENCIA		
14:36	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	2	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA		
14:36	-	PUNTILLA	PUNTILLA	15	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	PUNTILLA		
14:36	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	9	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RÍO COLORADO		
14:36	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	47	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	79	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	210	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RNE		
14:36	-	RUCATAYO	RUCATAYO	19	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	RUCATAYO		
14:36	-	ELPASO	ELPASO	10	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES		
14:36	-	SANANDRES	SANANDRES	41	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SAN ANDRES		
14:36	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	CALLAO	CALLAO	3	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	CUMBRES	CUMBRES	13	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	NALCAS	NALCAS	6	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	PALMAR	PALMAR	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	RIOPICOIQUEN	RIOPICOIQUEN	4	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	RIO BONITO	RIO BONITO	22	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SCOTTA		
14:36	-	PE-ALENA	PE-ALENA	5	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
14:36	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
14:36	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	134	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SIEMENS		
14:36	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS		
14:36	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	39	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS		
14:36	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	33	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS		
14:36	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	STS		
14:36	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	130	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER		
14:36	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	100	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER		
14:36	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	-	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	UCUQUER		
15:04	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	150	PO	-	CI	-	EP	-	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - SD2022110733	ENEL GENERACION	-	
15:04	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OT	Sincronizada	-	-	-	ARAUCO	-	PC
15:15	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	MT	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
15:15	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	AES ANDES	-	MT
15:17	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004437	ENEL GENERACION	-	
15:30	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 0	-	-	-	-		
15:30	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	N	-	COLBUN	-	MT
15:35	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	SD 2022098157	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-VALLE DEL SOL	PFV-VALLE DEL SOL	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:35	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	Normalizado	-	-	SI 2022097191	ENGIE RENOVABLE	-	-
15:36	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	FS
15:49	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
16:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza MM y cancelada SD202210590	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	
16:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	MM	DLC	FS	-	MM	En mantenimiento mayor.	-	-	SD2022103592	PRIME ENERGIA	-	
16:04	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
16:10	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	IL 2021002146 - SD2022110733	ENEL GENERACION	-	
16:19	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	150	PO	-	CI	-	EP	Sincronizada.	-	-	IL 2021002146 - SD2022110733	ENEL GENERACION	-	
16:22	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
16:22	-	PAM	PAM_COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001306	ENOR CHILE	-	-
16:22	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-		-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
16:22	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-		-	IL 2022001182	ENEL GREEN POWER	-	-
16:22	-	LAJAEVE-2	LAJAEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:22	-	ENAPBIOBIO_COGEN	ENAPBIOBIO_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
16:22	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
16:22	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
16:22	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022002009	ARAUCO	-	-
16:22	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:22	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:22	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-

09-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
16:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:22	-	LICANTEN	LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:22	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022001809	STS	-	-
16:22	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
16:22	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2022002025 - 2022103342	ESCUADRON	-	-
16:22	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada	-	-	IL 2020001130 - 2022002202	COLBUN	-	PC
16:22	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1__GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:22	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1__GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
16:27	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
16:39	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
16:45	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT
16:51	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	-
17:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Conmuta combustible de GNLA a GNA	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
17:08	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	Problema en correa transportadora.	-	-	IL 2022002152-SDCF2022111188	STS	-	FS
17:12	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:16	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
17:19	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
17:22	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
17:24	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO	-	FS
17:26	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
17:32	-	RAPEL-1-2-3-4-5	RAPEL	0	DF	-	FS	-	OM	Vehículos atrapados en el lecho del río	-	A	SDCF111195	ENEL GENERACION	-	FS
17:37	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
17:39	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-		-	PRIME ENERGIA	-	MT
17:39	-	MAULE	MAULE_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	MT
17:39	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	MT
17:39	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	FS
17:41	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-		-	PRIME ENERGIA	-	FS
17:48	-	MAULE	MAULE_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	FS
17:48	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	FS
18:17	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
18:19	-	CDC	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LN 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC		
18:22	-	CDC	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro con Trip en 144 MVA / Monto Prorrata : 40	-	-	-	CDC		
18:24	-	CDC	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata ATR 220/110 kV Calama	-	-	-	CDC		
18:27	-	CDC	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kV Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC		
18:30	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	MT estable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:32	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	Disponible y E/S (Cancelado IF 2022004437). Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18:33	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
18:35	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	IL 2022001911	ENEL GENERACION	-	-
18:43	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
19:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
19:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
19:05	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TG	-	-	IL 2022001252	ENEL GENERACION	-	
19:07	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19:07	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC
19:07	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:07	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:07	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:07	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC
19:07	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC
19:07	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	PC
19:07	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	PC	RO	-	PC	-	OT	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC
19:13	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	Reanuda pruebas después de las 23 hrs	-	-	IL 2021002293 - 2022002146 - SD2022110733	ENEL GENERACION	-	PC
19:13	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	180	RO	-	CI	-	RE	Reanuda pruebas después de las 23 hrs	-	-	IL 2021002146	ENEL GENERACION	-	
19:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:15	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OT	Por Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	
19:18	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada, más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT
19:20	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
19:32	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PMT	-	OT	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	
19:33	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OT	Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	MT
19:42	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OT	Inicio Ctx L-110 kV Quillota-San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	PC
19:46	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada la componente TG1A, queda en configuración 2TG+TV y en proceso a M/T	-	-	IL 20122001911	ENEL GENERACION	-	-
19:52	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	PC	N	-	PC	-	EP	Sube anticipado por retiro de generación ERNC Solar	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:52	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	SIF	Falla en la partida	-	-	IF 2022004440	SANTA FE	-	
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRESES-1	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRESES-2	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	CIPRESES-3	CIPRESES_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL2022002173	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
19:57	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19:57	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
19:57	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:57	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC
19:57	-	EMELDA-2	EMELDA-2_DIESEL	-	PDO	-	EP	-	EP	E/S en pruebas.	-	-	SD2022104914	EMELDA	-	
20:02	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
20:04	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	PC	RO	LC	PMT	-	OM	MT estable	-	-	IL 20122001911	ENEL GENERACION	-	PC
20:13	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	
20:13	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	
20:13	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	
20:13	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:13	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	
20:13	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	
20:13	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	
20:13	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
20:13	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	
20:13	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
20:13	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	
20:17	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
20:17	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	PC
20:17	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC
20:17	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
20:17	-	CELCO	CELCO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:17	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:23	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	PC
20:24	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:26	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC

09-12-2022																SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		
20:26	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:26	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:27	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC
20:28	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	PC
20:30	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ON GROUP	-	PC
20:31	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC
20:32	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:32	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:32	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	PC
20:36	-	MASISA	MASISA_COGEN	-	PO	-	EP	PCP	EP	E/S en pruebas.	-	-	IL 2022002152-SDCF2022111188	STS	-	-
20:37	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:43	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC
20:45	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC
20:48	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	MT
20:48	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
20:48	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
20:48	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	MT
20:48	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT
20:48	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	MT
20:48	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:48	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
20:48	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
20:50	-	RAPEL-1-2-3-4-5	RAPEL	-	N	-	FS	-	OM	Cancelada SDCF111195	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
20:56	-	UJINA-4	UJINA-4_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
20:59	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786	CRELL	-	FS
21:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL2022002160	COLBUN	-	
21:00	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	IL2022002160	COLBUN	-	
21:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
21:02	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
21:03	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:03	-	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
21:04	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
21:05	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	MT
21:05	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	MT
21:05	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	MT
21:05	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
21:05	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Ctx Líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Convento Viejo - Tinguiririca.	-	-	-	ENLASA	-	PC
21:05	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
21:05	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT
21:05	-	UJINA-1	UJINA-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	FS
21:05	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	FS
21:06	-	UJINA-3	UJINA-3_DIESEL	0	DN		FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE		FS
21:06	-	UJINA-2	UJINA-2_DIESEL	0	DN		FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE		FS
21:06	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF		FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	FS
21:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002160	COLBUN	-	MT
21:09	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	IL2022002160	COLBUN	-	MT
21:10	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL		DN		FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	FS
21:10	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL		DN		FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	FS
21:10	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR		PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	SD 2022104158	ENGIE	-	
21:15	-	NEWEN	NEWEN_GNL_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS
21:17	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
21:21	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
21:21	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2_GN_A		DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS
21:36	-	MOV. CMG	-		-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC		
22:15	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		RO	-	CI	-	OM		-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
22:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
22:15	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	
22:15	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:15	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		N	LC	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	
22:16	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	-	N	LC	PC	-	OM	Cancela IF 2022004440	-	-	-	SANTA FE	-	
22:19	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Convento Viejo - Tinguiririca.	-	-	-	ENLASA	-	
22:20	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D		RO	LC	PS	-	OM		-	-	IL 2022001285 - IL 2022001458	ENEL GENERACION	-	
22:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	
22:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR		RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	
22:23	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP		DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	
22:34	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D		DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022001285	ENEL GENERACION	-	
23:34	-	RAPEL-2	RAPEL		N	-	PS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:36	-	RAPEL-2	RAPEL		DN	-	FS	-	OM		-	A	-	ENEL GENERACION	-	
23:53	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:57	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2022002160	COLBUN	-	
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC		
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Viernes 09 de Diciembre del 2022

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Angamos	-	9.5	GNP	
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %	
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	864.0	910.8	+5.42 %	
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	240.0	248.6	+3.60 %	P
HE Angostura	5379.5	4176.0	(*) -22.37 %	
HE Antuco	3504.9	3390.4	-3.27 %	RO
HE Canutillar	3576.7	2587.0	-27.67 %	
HE Cipreses	2159.9	1653.4	-23.45 %	LF, RO
HE Colbún	5028.9	5268.0	+4.75 %	
HE El Toro	3347.0	3250.2	-2.89 %	RO
HE Machicura	864.0	942.0	+9.03 %	LF
HE Pangue	8164.9	7646.0	-6.36 %	LF
HE Pehuenche	6209.9	6763.4	+8.91 %	
HE Pilmaiquén	576.0	532.4	-7.57 %	
HE Ralco	11236.5	11581.8	+3.07 %	RO
HE Rapel	832.1	528.8	-36.45 %	
HP Abanico	744.8	732.9	-1.60 %	
HP Alfalfal	2993.5	3011.2	+0.59 %	RO
HP Alfalfal 2	857.3	965.5	+12.62 %	RO
HP Ancoa	535.2	394.9	-26.21 %	RO
HP Blanco	0.0	1269.7	(*)GNP	RO
HP Capullo	153.6	257.3	+67.51 %	
HP Carilafquen	408.0	442.2	+8.38 %	
HP Chacabuquito	408.2	456.4	+11.81 %	RO
HP Chacayes	2466.8	2635.4	+6.84 %	
HP Chapiquina	115.0	171.1	+48.78 %	
HP Convento Viejo	120.0	119.2	-0.63 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	288.0	323.2	+12.22 %	
HP Curillinque	1715.8	1493.2	-12.97 %	RO
HP Digua	252.0	288.9	+14.63 %	
HP El Paso	777.7	852.8	+9.66 %	
HP El Pinar	0.0	41.0	GNP	P
HP Florida II	167.5	180.4	+7.70 %	
HP Guayacán	193.8	202.6	+4.53 %	
HP Hornitos	796.3	710.5	-10.77 %	RO
HP Isla	1465.4	1240.0	-15.38 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	500.3	522.0	+4.34 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PE La Esperanza	40.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Antay	73.4	63.1	-14.04 %	PMG
PMG PFV Castilla	2.3	21.1	+826.32 %	PMG
PMG PFV De los Andes	86.2	73.1	-15.21 %	PMG
PMG PFV Del Desierto	88.5	78.6	-11.17 %	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	8.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Machicura	63.4	80.0	+26.18 %	PMG
PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.9	13.2	-4.67 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.3	+125.42 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	48.5	75.2	+55.05 %	PMG
PMG PFV SDGx01	5.8	6.9	+18.97 %	PMG
PMG PFV Sol del Norte	77.8	70.3	-9.65 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	4.7	73.6	+1483.23 %	PMG, P
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.8	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	3.2	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	114.8	130.9	+13.99 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	30.4	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM, LF
PMG TER Licantén	139.4	79.2	-43.16 %	PMG
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Maule	0.0	19.6	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV SDSI	8.8	25.2	+186.82 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	2843.2	2823.8	-0.68 %	
TER Angamos-ANG2	2398.8	2838.9	+18.35 %	DF
TER Antilhue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	114.0	149.0	+30.67 %	LF
TER Arauco MAPA	480.0	0.1	-99.98 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.8	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.1	GNP	
TER Arica-M2AR	0.0	0.1	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	3054.1	2925.0	-4.23 %	RO
HP La Higuera	3561.5	3274.1	-8.07 %	RO
HP La Mina	219.4	146.7	-33.14 %	
HP Laja I	162.3	37.7	-76.77 %	
HP Las Lajas	1644.5	1502.2	-8.65 %	RO
HP Lican	167.5	334.1	+99.44 %	
HP Lircay	480.0	478.0	-0.42 %	
HP Loma Alta	729.9	627.0	-14.10 %	
HP Los Hierros	108.0	118.0	+9.27 %	
HP Los Hierros II	12.0	13.8	+15.25 %	
HP Los Molles	58.2	50.9	-12.60 %	
HP Los Quilos	658.6	738.5	+12.13 %	RO
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	60.0	70.3	+17.22 %	
HP Mampil	459.0	520.5	+13.38 %	
HP Mocho	360.0	331.9	-7.81 %	
HP Palmucho	743.1	735.5	-1.02 %	
HP Peuchen	705.4	665.5	-5.67 %	DF
HP Providencia	48.0	34.1	-28.96 %	
HP Pullinque	410.7	403.4	-1.78 %	
HP Puntilla	353.1	374.5	+6.06 %	
HP Queltehues	595.1	612.4	+2.91 %	RO
HP Quilleco	772.9	647.0	-16.29 %	
HP Rio Colorado	232.8	249.2	+7.04 %	
HP Rio Picoiquen	91.2	113.0	+23.86 %	
HP Rucatayo	560.0	550.5	-1.69 %	
HP Rucue	1798.7	1537.0	-14.55 %	
HP San Andres	960.0	952.7	-0.76 %	
HP San Ignacio	264.9	281.0	+6.08 %	
HP Sauzal	1824.0	1673.0	-8.28 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	253.5	+5.61 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	MM, RO
PE ATACAMA	-	0.0	-	
PE Alena	165.1	200.8	+21.64 %	
PE Aurora	192.8	202.9	+5.22 %	
PE Cabo Leones 1	739.8	1016.6	+37.42 %	
PE Cabo Leones 2	996.5	1057.1	+6.08 %	
PE Cabo Leones 3	873.8	1044.2	+19.50 %	
PE Calama	616.4	910.4	+47.70 %	
PE Campo Lindo	-	0.0	-	
PE Canela	108.3	92.9	-14.27 %	
PE Canela 2	456.9	442.1	-3.24 %	LF
PE Cerro Tigre	1060.5	1789.5	+68.74 %	
PE Cuel	105.0	80.3	-23.56 %	LF
PE El Arrayán	1157.2	1054.2	-8.90 %	
PE El Maitén	31.8	21.4	-32.53 %	
PE La Estrella	320.0	623.9	+94.95 %	
PE La Flor	92.8	149.9	+61.54 %	
PE Lebu	26.1	3.9	-85.06 %	
PE Llanos del Viento	474.1	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 1 GNL	4533.6	1498.2	(*) -66.95 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	21.2	GNP	
TER Atacama 2 GNL	462.4	3395.9	(*) +634.34 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	154.6	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM, RO
TER CMPC Pacífico	504.9	584.3	+15.73 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	33.4	GNP	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	201.8	156.7	-22.35 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	2450.7	2472.9	+0.90 %	LF, RO
TER Cochrane-CCH2	4025.2	3094.7	-23.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1225.5	+149.09 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	288.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	228.1	GNP	
TER Combarbala	96.0	0.0	-100.00 %	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	22.4	GNP	
TER Degañ	36.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	15.0	0.4	-97.53 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	140.5	109.9	-21.77 %	
TER Energía Pacífico	336.0	333.1	-0.85 %	MM
TER Escuadrón	99.9	70.9	-29.03 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.7	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	118.3	138.8	+17.35 %	
PE Los Buenos Aires	102.8	71.6	-30.40 %	
PE Los Cururos	1014.8	1495.8	+47.40 %	
PE Los Olmos	305.6	483.6	+58.24 %	
PE Malleco Norte	365.2	406.4	+11.27 %	
PE Malleco Sur	362.2	420.3	+16.04 %	
PE Mesamavida	166.8	35.9	-78.48 %	LF, DF
PE Monte Redondo	266.8	528.3	+98.04 %	
PE Negrete	89.4	145.1	+62.19 %	
PE Puelche Sur	169.3	309.7	+82.96 %	P
PE Punta Colorada	33.6	5.7	-82.92 %	
PE Punta Palmeras	421.2	453.3	+7.61 %	LF
PE Punta Sierra	874.7	1170.4	+33.80 %	RO
PE Renaico	332.8	353.2	+6.15 %	
PE Renaico II	30.4	120.7	+296.81 %	P
PE San Gabriel	480.6	695.8	+44.76 %	
PE San Juan	1297.8	965.5	-25.60 %	
PE San Pedro	0.0	0.0	-	DF
PE San Pedro 2	282.4	355.7	+25.94 %	LF
PE Sarco	845.5	989.8	+17.07 %	
PE Sierra Gorda Este	550.9	754.9	+37.02 %	
PE Talinay Oriente	828.3	1250.9	+51.02 %	
PE Talinay Poniente	673.5	867.4	+28.79 %	
PE Taltal	429.0	232.9	-45.71 %	LF
PE Tchamma	330.6	269.3	-18.56 %	
PE Tolpan Sur	287.6	401.2	+39.51 %	
PE Totoral	290.0	336.1	+15.91 %	
PE Ucuquer 2	59.6	58.1	-2.52 %	
PE Valle de los Vientos	375.4	539.1	+43.61 %	LF
PFV Almeyda	466.2	486.9	+4.44 %	LF
PFV Andes Solar	169.6	180.2	+6.27 %	
PFV Andes Solar II	680.4	641.9	-5.66 %	
PFV Atacama Solar II	1160.9	727.7	-37.32 %	
PFV Azabache	391.8	243.8	-37.77 %	
PFV Bolero	958.0	1246.9	+30.16 %	
PFV Campos del Sol	794.3	2321.4	(*) +192.26 %	P
PFV Capricornio	175.6	646.9	+268.37 %	
PFV Carrera Pinto	883.4	846.1	-4.22 %	
PFV Cerro Dominador	873.6	925.1	+5.89 %	
PFV Chañares	294.1	226.2	-23.10 %	
PFV Conejo	904.2	1025.2	+13.39 %	
PFV Coya	960.3	1002.6	+4.41 %	P
PFV Diego de Almagro	239.3	170.6	-28.72 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2231.2	1841.6	-17.46 %	
PFV Domeyko	945.1	1215.4	+28.60 %	P
PFV Doña Carmen	198.7	231.3	+16.41 %	
PFV El Aguila	9.0	13.6	+51.11 %	
PFV El Pelicano	1020.8	1099.6	+7.72 %	
PFV El Romero	1586.7	1573.8	-0.81 %	
PFV Finis Terrae	1153.2	1413.8	+22.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	LF
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5431.4	5525.0	+1.72 %	
TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
TER Laja Energía Verde	225.3	110.0	-51.17 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	308.0	0.0	-100.00 %	DF
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	-	MM, RO
TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
TER Mantos Blancos	0.0	4.5	GNP	
TER Masisa	159.6	125.2	-21.54 %	LF
TER Mejillones-CTA	1951.9	1939.3	-0.65 %	
TER Mejillones-CTH	1949.1	2022.8	+3.78 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	RO
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	6964.3	6902.0	-0.89 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	6.1	GNP	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	DF
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
TER Nueva Aldea	1210.0	395.0	-67.36 %	DF
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	8.1	GNP	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	808.5	574.2	-28.99 %	
PFV Guanchoi	929.3	65.5	-92.95 %	P
PFV Huatacondo	497.3	323.5	-34.94 %	
PFV Jama	239.5	376.4	+57.18 %	
PFV Javiera	512.8	423.6	-17.41 %	
PFV La Cruz Solar	314.9	380.9	+20.95 %	
PFV La Huayca II	127.4	89.0	-30.12 %	
PFV La Huella	812.1	878.2	+8.14 %	
PFV La Silla	14.0	17.7	+26.29 %	
PFV Lalackama	408.8	482.1	+17.93 %	
PFV Lalackama II	142.8	155.6	+9.02 %	
PFV Llano de Llampos	903.8	863.0	-4.51 %	
PFV Los Loros	294.8	318.9	+8.18 %	LF
PFV Los Tilos	39.0	39.7	+1.80 %	
PFV Luz del Norte	1283.6	929.0	-27.63 %	
PFV Malgarida	2150.8	1724.0	-19.85 %	
PFV María Elena	447.5	461.5	+3.14 %	
PFV Nuevo Quillagua	960.4	607.2	-36.78 %	
PFV Pampa Camarones	28.9	39.4	+36.33 %	
PFV Pampa Solar Norte	654.1	669.0	+2.29 %	
PFV Pampa Tigre	670.7	652.2	-2.76 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	37.3	37.6	+0.67 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	77.1	78.2	+1.45 %	
PFV Quilapilun	902.1	1108.7	+22.91 %	
PFV Rio Escondido	1637.8	1502.8	-8.24 %	
PFV Salvador	524.8	337.5	-35.70 %	
PFV San Andres	350.4	349.6	-0.24 %	
PFV San Pedro	712.2	538.4	-24.40 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF
PFV Santiago	662.6	666.5	+0.58 %	
PFV Sol de Lila	1049.7	932.3	-11.19 %	
PFV Sol de los Andes	812.2	684.4	-15.74 %	
PFV Sol del Desierto	1147.3	1702.7	+48.41 %	
PFV Tamaya Solar	763.2	1000.2	+31.05 %	
PFV Uribe Solar	236.5	2.1	-99.11 %	
PFV Usya	389.9	378.0	-3.05 %	
PFV Valle Escondido	1106.1	1137.3	+2.82 %	
PFV Valle del Sol	282.2	484.9	+71.82 %	P
PMG HP Aillin	110.7	115.0	+3.83 %	PMG, P
PMG HP Alto Renaico	22.1	23.9	+8.19 %	PMG
PMG HP Callao	13.4	66.6	+397.29 %	PMG
PMG HP Carena	161.0	161.4	+0.25 %	PMG
PMG HP Chiburgo	341.0	342.0	+0.29 %	PMG, RO
PMG HP Cipresillos	98.4	72.7	-26.14 %	PMG
PMG HP Corrales	69.1	69.4	+0.42 %	PMG, P
PMG HP Correntoso	36.0	104.5	+190.25 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.04 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Nueva Renca GNL	3490.4	2627.0	-24.74 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	3554.7	4184.0	+17.70 %	
TER Nueva Ventanas	0.0	906.0	GNP	DF
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	528.0	528.0	-0.01 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	1303.6	994.0	-23.75 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	2034.2	2012.0	-1.09 %	
TER Renca	0.0	0.0	-	MM
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	6668.7	6660.8	-0.12 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6812.6	7002.7	+2.79 %	
TER San Javier 1	0.0	19.1	GNP	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	1390.7	1088.5	-21.73 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	331.9	111.9	-66.28 %	LF
TER Santa María	7565.0	5078.0	(*) -32.88 %	RO
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	219.0	GNP	RO
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	577.0	GNP	
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	0.0	73.0	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2612.7	2711.0	+3.76 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	0.0	34.7	GNP	LF
TER Trincao	0.0	4.8	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	15.3	13.7	-10.46 %	PMG
PMG HP Llauquereo	11.0	21.6	+95.95 %	PMG
PMG HP MC1	83.4	182.5	+118.83 %	PMG
PMG HP MC2	22.2	52.4	+135.64 %	PMG
PMG HP MC3	-	55.3	-	PMG
PMG HP Mariposas	96.0	68.8	-28.33 %	PMG
PMG HP Nalcas	66.5	145.6	+118.90 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	136.5	138.4	+1.40 %	PMG
PMG HP Palacios	67.5	59.9	-11.33 %	PMG
PMG HP Piedras Negras	-	66.2	-	PMG
PMG HP Pulelfu	112.8	225.6	+100.00 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	69.1	70.1	+1.36 %	PMG
PMG HP Renaico	86.2	114.7	+33.13 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	26.3	28.4	+8.07 %	PMG
PMG HP San Clemente	104.0	96.8	-6.92 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ujina Diésel	0.0	7.3	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	572.7	365.9	-36.11 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF, LF
TER Viñales	504.0	514.5	+2.08 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	33.2	GNP	LF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	32.3	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**224432.5**	**222927.3**	**-0.67 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.3	53.9	-9.05 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.1	22.2	+0.53 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	104.0	105.0	+0.99 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	0.0	0.0	-
PMGD HP Calíboro	20.9	23.2	+10.93 %
PMGD HP Cavancha	0.0	44.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	66.9	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP Collil	101.7	122.3	+20.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.0	11.0	+9.93 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	110.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	56.5	-
PMGD HP Dongo	78.9	108.3	+37.38 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.2	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	18.0	18.5	+2.61 %
PMGD HP El Arrayán	-	10.1	-
PMGD HP El Atajo	23.1	23.0	-0.31 %
PMGD HP El Brinco	-	2.7	-
PMGD HP El Canelo	50.8	49.5	-2.58 %
PMGD HP El Colorado	23.8	33.0	+38.55 %
PMGD HP El Diuto	16.7	52.2	+212.07 %
PMGD HP El Galpón	19.3	18.0	-6.80 %
PMGD HP El Llano	12.2	20.4	+67.15 %
PMGD HP El Manzano	63.3	63.5	+0.38 %
PMGD HP El Mirador	0.0	12.4	-
PMGD HP El Toro Nº2	23.9	23.6	-1.03 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	4.5	4.3	-2.81 %
PMGD HP Eyzaguirre	12.0	16.6	+38.10 %
PMGD HP La Arena	0.0	0.0	-
PMGD HP La Bifurcada	4.7	4.7	-0.60 %
PMGD HP La Compañía II	37.5	37.6	+0.32 %
PMGD HP La Montaña	5.5	4.6	-16.55 %
PMGD HP La Montaña II	3.2	3.0	-7.92 %
PMGD HP La Paloma	3.0	5.7	+91.85 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	12.2	12.2	+0.05 %
PMGD HP Las Flores	0.0	32.4	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	123.1	123.4	+0.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	40.2	34.8	-13.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	2.6	2.6	-
PMGD PFV Lo Chacón	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	59.5	58.8	-1.18 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	19.2	-0.29 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	25.8	25.3	-2.02 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.8	10.0	-36.80 %
PMGD PFV Loreto	25.3	25.7	+1.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	29.0	13.3	-53.89 %
PMGD PFV Los Jotes	1.0	1.0	-1.64 %
PMGD PFV Los Lagos	21.6	21.8	+1.04 %
PMGD PFV Los Libertadores	58.5	58.8	+0.58 %
PMGD PFV Los Lirios	-	0.0	-
PMGD PFV Los Magnolios	30.4	18.5	-39.17 %
PMGD PFV Los Molinos	106.4	104.6	-1.69 %
PMGD PFV Los Paltos	13.5	25.7	+90.89 %
PMGD PFV Los Patos	29.3	25.6	-12.51 %
PMGD PFV Los Perales	10.2	19.6	+91.92 %
PMGD PFV Los Puquios	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.6	22.7	+5.24 %
PMGD PFV Los Tordos	51.1	47.2	-7.57 %
PMGD PFV Luce Solar	27.9	28.0	+0.53 %
PMGD PFV Luders	25.0	26.4	+5.79 %
PMGD PFV Lumbreras	34.0	33.9	-0.20 %
PMGD PFV Luna	16.5	16.5	-
PMGD PFV Luna del Norte	20.8	21.2	+2.12 %
PMGD PFV Malaquita II	90.5	80.3	-11.29 %
PMGD PFV Malinke	15.9	15.8	-0.59 %
PMGD PFV Manao	28.3	26.7	-5.39 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.1	-
PMGD PFV Marambio	25.6	24.9	-2.98 %
PMGD PFV Marchigue II	68.9	86.3	+25.32 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.3	24.5	-10.16 %
PMGD PFV Marin	28.8	28.8	-
PMGD PFV María Pinto	27.7	27.1	-2.33 %
PMGD PFV Meco Chillan	28.6	42.6	+49.29 %
PMGD PFV Meli	96.1	76.4	-20.52 %
PMGD PFV Membrillo	24.1	24.9	+3.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	24.1	23.1	-3.80 %
PMGD PFV Milán A	22.3	21.8	-2.35 %
PMGD PFV Mitchi	25.3	23.0	-8.95 %
PMGD PFV Montt	30.7	23.6	-23.02 %
PMGD PFV Mostazal	88.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Moya	46.5	60.7	+30.54 %
PMGD PFV Mutupín	41.3	41.1	-0.58 %
PMGD PFV Nahuén	89.3	87.0	-2.66 %
PMGD PFV Nan	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino Verano	28.1	27.5	-2.43 %
PMGD PFV Nihue	31.2	22.6	-27.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.1	2.4	+3382.69 %
PMGD HP Los Portones	36.4	44.3	+21.59 %
PMGD HP MSA-I	0.0	25.0	-
PMGD HP Maisán	4.1	5.0	+21.27 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	61.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	42.3	43.8	+3.72 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.4	4.3	+200.17 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	+42.86 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	8.8	9.5	+7.60 %
PMGD HP Palmar	120.0	101.2	-15.67 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	6.0	17.1	+187.29 %
PMGD HP Pichilonco	6.1	20.3	+235.60 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	23.7	24.5	+3.23 %
PMGD HP Purísima	9.4	7.3	-22.67 %
PMGD HP Quillaileo	8.7	10.1	+17.09 %
PMGD HP Reca	10.5	11.5	+10.19 %
PMGD HP Robleria	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	7.0	9.4	+33.68 %
PMGD HP Río Trueno	26.2	32.2	+22.92 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.1	-
PMGD HP Santa Isabel	9.3	9.6	+3.51 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	11.8	+1.52 %
PMGD HP Sauce Andes	8.0	9.8	+22.42 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	9.1	+13.25 %
PMGD HP Tranquil	0.0	0.0	-
PMGD HP Truful Truful	17.3	16.6	-3.81 %
PMGD PE El Arrebol	80.7	1.2	-98.53 %
PMGD PE El Nogal	45.4	57.6	+26.83 %
PMGD PE Huajache	16.8	52.8	+214.77 %
PMGD PE Las Peñas	22.4	59.8	+167.42 %
PMGD PE Lebu III	14.7	21.4	+45.78 %
PMGD PE Raki	25.1	69.8	+177.59 %
PMGD PE Ucuquer	40.8	18.4	-54.88 %
PMGD PFV Albor Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alcaldesa	23.1	19.9	-13.75 %
PMGD PFV Alcon Solar	-	91.9	-
PMGD PFV Alhué	25.4	25.3	-0.37 %
PMGD PFV Alicahue	14.1	20.6	+46.17 %
PMGD PFV Alto Solar	17.3	17.2	-0.54 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.8	13.8	-0.02 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	37.4	27.5	-26.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.7	17.0	-13.79 %
PMGD PFV Anakena	101.0	50.9	-49.58 %
PMGD PFV Antonia	26.2	27.0	+3.12 %
PMGD PFV Argomedo	74.6	76.1	+2.05 %
PMGD PFV Ariztía	23.0	25.0	+8.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Norte Chico	18.1	18.4	+1.97 %
PMGD PFV Ocoa	27.8	28.2	+1.33 %
PMGD PFV Olivillo	84.4	83.0	-1.57 %
PMGD PFV Orion	7.5	11.7	+56.39 %
PMGD PFV Ovalle Norte	81.6	88.3	+8.22 %
PMGD PFV Ovejería	82.2	87.7	+6.64 %
PMGD PFV PAS1	37.2	54.3	+46.09 %
PMGD PFV Pachira	82.0	85.3	+3.96 %
PMGD PFV Paine	92.0	90.7	-1.44 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.8	79.3	-4.21 %
PMGD PFV Pama	0.0	14.8	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	48.2	47.7	-1.15 %
PMGD PFV Panquehue II	30.9	42.5	+37.82 %
PMGD PFV Paraguay	60.8	64.6	+6.22 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.4	18.2	-6.14 %
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque La Colonia	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Nancagua	21.1	21.3	+0.89 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	28.4	14.1	-50.21 %
PMGD PFV Parque San Javier	54.2	51.7	-4.75 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	57.7	65.1	+12.79 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	64.2	61.1	-4.86 %
PMGD PFV Pastrán	101.5	78.0	-23.19 %
PMGD PFV Pedreros	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pegasus	12.6	15.8	+24.63 %
PMGD PFV Penaflor	32.3	58.2	+79.90 %
PMGD PFV Pencahue Este	0.7	2.4	+267.08 %
PMGD PFV Pepa	97.1	85.8	-11.69 %
PMGD PFV Pequen	-	0.0	-
PMGD PFV Peralillo	22.6	21.5	-4.66 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Picunche	70.4	68.7	-2.42 %
PMGD PFV Pilpilen	29.1	29.0	-0.22 %
PMGD PFV Piquero	99.8	97.2	-2.60 %
PMGD PFV Pirque	27.6	27.0	-2.18 %
PMGD PFV Pitotoy	8.3	8.4	+0.59 %
PMGD PFV Pitra	22.1	22.2	+0.56 %
PMGD PFV Placilla	69.4	66.2	-4.58 %
PMGD PFV Playerito	20.9	22.7	+8.97 %
PMGD PFV Playero	15.0	16.9	+13.14 %
PMGD PFV Plomo Verano	-	10.8	-
PMGD PFV Población	25.0	18.8	-24.78 %
PMGD PFV Portezuelo	23.0	25.8	+12.50 %
PMGD PFV Pretty Field	20.3	16.1	-20.72 %
PMGD PFV Puelche	9.1	9.3	+2.14 %
PMGD PFV Puente Solar	26.8	26.4	-1.37 %
PMGD PFV Pullalli	21.3	23.1	+8.69 %
PMGD PFV Punta Baja	16.0	17.2	+7.53 %
PMGD PFV Queltehue	28.5	29.0	+1.83 %
PMGD PFV Quetena	86.1	83.8	-2.60 %
PMGD PFV Quillay	27.1	26.7	-1.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Aromo del Verano	-	0.0	-
PMGD PFV Astillas	34.2	71.6	+109.36 %
PMGD PFV Avel Solar	-	43.6	-
PMGD PFV Aviles	69.5	72.5	+4.23 %
PMGD PFV Bellavista	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	49.9	42.3	-15.23 %
PMGD PFV Berrueco	46.5	61.0	+31.25 %
PMGD PFV Bulnes Barones	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	69.7	68.4	-1.84 %
PMGD PFV Cabilsol	20.5	18.7	-8.43 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.8	69.5	-29.60 %
PMGD PFV Caimi	0.2	0.6	+268.79 %
PMGD PFV Calama	71.7	86.7	+20.96 %
PMGD PFV Calle Larga	29.3	29.3	-0.06 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.5	27.0	+1.65 %
PMGD PFV Canelillo	22.5	20.4	-9.34 %
PMGD PFV Canesa	30.0	26.8	-10.67 %
PMGD PFV Cantera	8.5	8.5	-
PMGD PFV Cantillana	92.1	24.6	-73.35 %
PMGD PFV Caracoles	-	24.3	-
PMGD PFV Casabermeja	70.4	69.8	-0.80 %
PMGD PFV Casuto	24.2	24.1	-0.44 %
PMGD PFV Catemu	19.1	19.2	+0.59 %
PMGD PFV Catán	26.6	28.8	+8.22 %
PMGD PFV Chacabuco	99.4	99.2	-0.13 %
PMGD PFV Chalinga	9.7	20.2	+108.48 %
PMGD PFV Chancon	24.4	25.5	+4.62 %
PMGD PFV Chimbarongo	20.9	22.1	+5.74 %
PMGD PFV Chuchiñi	18.0	19.4	+7.88 %
PMGD PFV Cipres	56.4	52.4	-7.03 %
PMGD PFV Citrino	21.6	21.5	-0.39 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Cocharcas	12.3	18.0	+46.21 %
PMGD PFV Cocinillas	27.6	24.4	-11.59 %
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	13.4	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cordillerilla	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	49.4	66.1	+33.90 %
PMGD PFV Covadonga	85.4	72.4	-15.23 %
PMGD PFV Crucero	24.8	25.1	+1.33 %
PMGD PFV Cruz	32.6	32.7	+0.27 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	29.1	-0.93 %
PMGD PFV Cuz Cuz	18.7	13.2	-29.35 %
PMGD PFV Dadinco	14.4	20.4	+41.19 %
PMGD PFV Darlin	92.1	90.4	-1.89 %
PMGD PFV Diego de Almagro	80.5	54.4	-32.39 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.4	26.5	+0.52 %
PMGD PFV Don Enrique	-	76.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	84.4	91.8	+8.78 %
PMGD PFV Quinta	26.2	32.4	+23.68 %
PMGD PFV RDCL SAN	-	0.0	-
PMGD PFV RLA	24.9	24.5	-1.49 %
PMGD PFV Ranguil	16.3	26.8	+64.51 %
PMGD PFV Rauquen	86.3	92.2	+6.84 %
PMGD PFV Recoleta	61.2	62.1	+1.52 %
PMGD PFV Rexner	26.0	25.9	-0.55 %
PMGD PFV Rinconada	84.3	86.4	+2.55 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	52.1	-
PMGD PFV Rinconada Norte	32.8	32.8	+0.15 %
PMGD PFV Rodeo	24.8	24.8	-0.02 %
PMGD PFV Rovián	57.4	66.9	+16.50 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.4	26.7	-5.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.0	20.0	-
PMGD PFV San Antonio	63.4	57.8	-8.89 %
PMGD PFV San Camilo	26.4	26.8	+1.50 %
PMGD PFV San Carlos	18.3	18.3	-
PMGD PFV San Emilio I	23.1	21.3	-7.66 %
PMGD PFV San Francisco	16.3	19.8	+21.61 %
PMGD PFV San Isidro	23.5	23.8	+1.43 %
PMGD PFV San José II	18.0	15.9	-11.75 %
PMGD PFV San Pedro	18.1	20.0	+10.55 %
PMGD PFV San Ramiro	80.0	80.2	+0.32 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.2	20.7	-17.69 %
PMGD PFV Santa Amelia	33.8	34.7	+2.50 %
PMGD PFV Santa Carolina	26.4	27.5	+4.27 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	13.2	+12.01 %
PMGD PFV Santa Clara	5.5	13.3	+142.43 %
PMGD PFV Santa Cruz	43.1	42.4	-1.64 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	30.7	-
PMGD PFV Santa Emilia	104.7	98.6	-5.85 %
PMGD PFV Santa Ester	15.1	17.8	+18.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	42.2	-2.33 %
PMGD PFV Santa Inés	27.0	27.1	+0.49 %
PMGD PFV Santa Julia	20.5	27.2	+33.12 %
PMGD PFV Santa Laura	21.2	23.9	+12.69 %
PMGD PFV Santa Luisa	11.6	16.9	+45.22 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.9	28.1	-2.78 %
PMGD PFV Santa Rita	14.2	13.8	-2.61 %
PMGD PFV Santuario	29.6	28.1	-5.03 %
PMGD PFV Saturno Norte	35.4	33.7	-4.83 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	68.0	68.0	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Norte	20.8	21.3	+2.43 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	18.9	18.4	-2.79 %
PMGD PFV Talca	39.5	66.3	+68.10 %
PMGD PFV Talhuén	21.1	22.0	+4.09 %
PMGD PFV Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tambo Real	20.6	19.2	-6.99 %
PMGD PFV Taranto	82.2	77.3	-5.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	26.2	23.2	-11.28 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	34.5	+2.03 %
PMGD PFV Don Mariano	24.2	24.5	+1.12 %
PMGD PFV Don Martín	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-
PMGD PFV Doñihue	80.2	82.4	+2.64 %
PMGD PFV Duqueco Solar	31.6	32.3	+2.30 %
PMGD PFV Eclipse	42.4	42.7	+0.62 %
PMGD PFV El Boco	31.4	64.6	+105.58 %
PMGD PFV El Castaño	77.4	70.5	-8.88 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.5	11.4	-21.10 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.5	10.5	-27.72 %
PMGD PFV El Chincol	22.0	22.3	+1.65 %
PMGD PFV El Chucao	18.7	18.1	-3.47 %
PMGD PFV El Cóndor	10.6	11.3	+6.33 %
PMGD PFV El Divisadero	23.7	14.6	-38.29 %
PMGD PFV El Estero	18.8	19.4	+3.67 %
PMGD PFV El Flamenco	77.1	85.1	+10.34 %
PMGD PFV El Huaso	24.3	23.4	-3.67 %
PMGD PFV El Ingenio	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	70.9	67.3	-5.06 %
PMGD PFV El Litre	89.0	88.5	-0.53 %
PMGD PFV El Monte	27.2	27.2	-
PMGD PFV El Picurio	30.4	29.8	-2.12 %
PMGD PFV El Pilpen	29.7	32.7	+10.06 %
PMGD PFV El Pitio	26.8	27.6	+2.85 %
PMGD PFV El Piuquen	13.5	21.0	+55.05 %
PMGD PFV El Queltehue	31.4	32.0	+1.90 %
PMGD PFV El Quemado	10.8	19.5	+80.48 %
PMGD PFV El Queule	46.5	47.8	+2.87 %
PMGD PFV El Resplandor	10.9	18.8	+72.82 %
PMGD PFV El Roble	20.9	84.5	+304.32 %
PMGD PFV El Romeral	81.3	83.6	+2.79 %
PMGD PFV El Salitral	33.1	32.6	-1.40 %
PMGD PFV El Sauce	20.9	29.6	+41.81 %
PMGD PFV El Sharon	19.8	18.6	-6.24 %
PMGD PFV El Tiuque	8.1	7.6	-5.94 %
PMGD PFV El Zorzal	24.6	23.0	-6.34 %
PMGD PFV Encino	-	16.2	-
PMGD PFV Encon	83.4	83.7	+0.37 %
PMGD PFV Erinome	24.0	23.8	-0.82 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.8	28.1	+1.14 %
PMGD PFV Esfena	9.9	13.7	+38.61 %
PMGD PFV Esperanza	25.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.3	26.0	-4.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.5	21.8	+1.31 %
PMGD PFV Filomena	25.2	24.6	-2.37 %
PMGD PFV Foster	29.2	27.8	-4.69 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Francisco	30.4	31.1	+2.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	-	3.1	-
PMGD PFV Til Til	15.4	13.2	-14.21 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.7	26.3	-4.86 %
PMGD PFV Trebal	18.5	18.2	-1.45 %
PMGD PFV Trebo	25.7	25.0	-2.74 %
PMGD PFV Trica-Dos	20.9	20.4	-2.47 %
PMGD PFV Tricahue II	75.3	77.7	+3.17 %
PMGD PFV Trinidad	29.7	30.2	+1.59 %
PMGD PFV Tucuquere	31.5	31.3	-0.44 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.1	-5.89 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.0	2.0	+1.88 %
PMGD PFV Valle Este II	74.4	67.7	-9.06 %
PMGD PFV Valle Oeste II	70.5	62.9	-10.78 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	25.1	28.0	+11.62 %
PMGD PFV Ventisquero	-	85.6	-
PMGD PFV Venturada	31.7	57.5	+81.36 %
PMGD PFV Vicente	17.3	17.0	-2.02 %
PMGD PFV Victoria	90.7	79.9	-11.90 %
PMGD PFV Villa Alegre	59.5	57.6	-3.08 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.9	22.2	-3.14 %
PMGD PFV Villa Moscoso	-	0.0	-
PMGD PFV Villa Prat	22.3	22.9	+2.58 %
PMGD PFV Villa Seca	22.3	25.5	+14.49 %
PMGD PFV Villa Solar	24.2	25.1	+3.93 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.1	26.1	-0.10 %
PMGD PFV Ñilhue	5.5	5.9	+7.20 %
PMGD PFV Ñiquén	30.3	30.3	-
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	-	0.2	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Fulgor	7.2	7.9	+9.30 %
PMGD PFV GR Lemu	28.5	28.5	+0.02 %
PMGD PFV GR Peumo	86.1	88.7	+2.98 %
PMGD PFV GR Pitao	97.1	102.5	+5.55 %
PMGD PFV GR Rauli	67.2	89.5	+33.15 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	95.5	95.7	+0.24 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.5	25.0	-5.95 %
PMGD PFV Girasoles	24.8	24.6	-0.83 %
PMGD PFV Granada	70.2	70.3	+0.19 %
PMGD PFV Guadalao	33.2	33.7	+1.68 %
PMGD PFV Guadalupe	53.4	53.3	-0.25 %
PMGD PFV Guanaco Solar	38.6	90.3	+133.99 %
PMGD PFV Guarana	14.1	14.1	-
PMGD PFV Helios	28.7	28.1	-1.77 %
PMGD PFV Homero	30.4	30.5	+0.47 %
PMGD PFV Hormiga	12.7	13.0	+1.74 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.8	-53.35 %
PMGD PFV Huape	12.0	19.0	+58.55 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.1	27.4	-12.08 %
PMGD PFV Jahuel	56.3	56.2	-0.03 %
PMGD PFV Jaururo	20.5	16.9	-17.34 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	68.5	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.7	13.7	+8.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.8	26.5	-1.13 %
PMGD PFV La Acacia	76.0	72.4	-4.80 %
PMGD PFV La Blanquina	83.6	82.3	-1.55 %
PMGD PFV La Chapeana	17.5	18.8	+7.89 %
PMGD PFV La Chimba Bis	21.2	23.9	+12.45 %
PMGD PFV La Esperanza II	68.9	95.1	+37.99 %
PMGD PFV La Estancia	28.2	28.1	-0.20 %
PMGD PFV La Foresta	26.2	27.4	+4.36 %
PMGD PFV La Frontera	36.7	35.3	-4.04 %
PMGD PFV La Lajuela	39.9	53.0	+32.76 %
PMGD PFV La Ligua	20.5	20.6	+0.08 %
PMGD PFV La Manga	26.8	16.2	-39.50 %
PMGD PFV La Muralla	24.4	26.3	+7.88 %
PMGD PFV La Palma Solar	102.6	102.6	-
PMGD PFV Lagunilla	18.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Cabras	27.1	10.0	-62.96 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.6	64.5	-3.15 %
PMGD PFV Las Catitas	37.5	35.9	-4.24 %
PMGD PFV Las Chacras	27.1	27.4	+1.39 %
PMGD PFV Las Codornices	17.1	20.1	+17.74 %
PMGD PFV Las Lechuzas	14.3	18.0	+25.42 %
PMGD PFV Las Majadas	94.8	94.3	-0.54 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.6	23.0	+1.54 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.5	16.3	-6.44 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	-	21.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	64.4	-
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 Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	26.9	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Palomas	26.7	20.1	-24.71 %
PMGD PFV Las Perdices	26.1	28.2	+8.04 %
PMGD PFV Las Rojas	14.0	20.6	+47.23 %
PMGD PFV Las Tencas	63.7	64.8	+1.84 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.2	1.6	-93.73 %
PMGD PFV Las Torcazas	26.5	26.4	-0.53 %
PMGD PFV Las Tortolas	15.3	23.6	+54.21 %
PMGD PFV Las Turcas	25.1	16.7	-33.51 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	59.0	49.3	-16.44 %
PMGD PFV Lingue	28.9	28.4	-1.70 %
PMGD PFV Lipangue	1.6	15.3	+879.11 %
PMGD PFV Lirio del Campo	28.8	28.3	-1.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	59.8	59.8	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.6	45.9	-5.73 %
PMGD PFV Llay Llay	102.8	75.8	-26.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**13123.5**	**14338.4**	**+9.26 %**

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 Angostura	Menor generación real por control Cota.
HP Blanco	GNP por disponibilidad anticipada.
PFV Campos del Sol	Mayor generación real por costo marginal.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por mayor colocación de C. Atacama 2.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real en reemplazo de C. Atacama 1.
TER Santa María	Menor generación real por limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión y reparación de la bomba de sales calientes 1503B debido a alta vibración, según SDCF 2022103068.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. Causa informada: Por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Angamos-ANG2	0.0	Indisponible. Causa informada: Por tubo roto de caldera, según SDCF 2022109038.
TER Norgener-NTO1	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022109099.
TER Nueva Ventanas	42.0	Indisponible .Causa informada: Filtración de agua en zona sobrecalentador primario de caldera, según IF 2022004375.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto caldera, según SDCF 2022109202.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVAr aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
HE Pangue	100.0	C. Pangue varía generación de 517 a 23 MW, provocando oscilación en la frecuencia. Causa informada: Mientras se investigue su origen, las unidades podrá generar a plena carga, no participando del control primario ni secundario de frecuencia AGC y el control de tensión deberá asegurar una potencia reactiva de +15 MVAR para generaciones mayor a 200 MW, según IL 2022002146.
PE Taltal	80.0	Limitado a 79 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea de producción N°1, por falla en celda de media tensión, según IL 2022002228.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a 235 MW. Causa informada: Revisión de lógica de control en válvula de control turbina, según SICF 2022110433.
TER Guacolda 2	55.0	Limitada a 85 MW. Causa informada: Rotura de calentador de alta presión N° 1, según IL 2022002076.
TER Guacolda 5	92.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Alto diferencial de temperatura de agua de mar, según IL 2022002217.
TER Mejillones-CTM1	84.0	Limitada en 124 MW. Causa informada: Presurización del hogar caldera, según IL 2022002013.
TER Ventanas II	86.0	Limitada en 190 MW por control de parámetros del sistema del sistema de combustión, según IL 2022002162

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Antilhue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
TER Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Mejillones-CTM2	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Coya	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Guanchoi	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	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 Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses con limitación. Causa informada: De acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un mismo nivel (con las fluctuaciones aceptables que permite el convenio). Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.309.01 msnm. como cota objetivo semanal en la laguna de invernada, según IL 2022002173.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoya intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfal	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001757.
HP Alfalfal 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001760.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional de 100 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002140.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP La Higuera	100.0	Indisponibilidad para participar en CTF debido a seguridad a las personas que transitan en ruta I45 (camino a las Termas del Flaco), esta seguridad está dada por vertimiento en reservorio que podría generar socavamiento de camino, según IL 2022002049 y con mínimo técnico operacional de 130 MW. Causa informada: Posible desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45 por el alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes de ruta I-45, según IL 2022002139.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2022001761.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado", según IL 2022000639.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 145 MW por alta diferencial de temperatura de agua de Mar, segùn IL 2022002004.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802. Y limitada en 140 MW. Causa informada: Por alta presión de succión del Ventilador de Tiro inducido, segùn IL 2022002043.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
TER Nehuenco 9B GNL	100.0	Limitada a carga base y a operar solo con gas. Causa informada: Causas que se detallan en la carta GM N°216/2022, actualiza condición de operación. Los arranques quedaran limitados a 1 arranque por semana, según IL 2022002187.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del director ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
TER Santa María	63.0	Limitada a 220 MW. Causa informada: Infiltración de agua de mar en el condensador, según IL 2022002202.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya, Finis Terrae Fase 3, PFV Guanchoi y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.07 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Enel Green Power	C. PE Taltal limitado a 79 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea de producción N°1, por falla en celda de media tensión, según IL 2022002228. Canceladas IL 2022002192, IL 2022002225 y SDCF 2022110956.
00:05	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a no bajar de 20.8 MW. Causa informada: Por convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios (carta DE00062-22, de 4 de enero de 2022, para más detalles de los convenios). Los caudales retirados del embalse son definidos exclusivamente por las asociaciones de regantes usuarios de dichas aguas, según IL 2022002226. Cancelada IL 2022002127.
00:24	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
00:24	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
01:24	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.3 MW de consumos correspondientes a la S/E Yerbas Buenas. Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras 212 y 213, tramo de línea Yerbas Buenas - Linares, según IF 2022004419.
01:52	CGE	S/E Maule 52A2 cerrado, en servicio tramo de línea 154 kV Maule - Yerbas Buenas. Se recupera la totalidad de los consumos de S/E Yerbas Buenas, según IF 2022004418.
02:03	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
04:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004421.
05:09	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS cerrados.
05:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
05:13	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar.
05:31	Transelec	Línea 154 kV Maule - Parral, tramo Yerbas Buenas - Linares, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor en vano 212-213 (Fase Derecha e Izquierda), según SDCF 2022111018.
06:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible, según IF 2022004421.
07:00	Enel Generación	SDAC habilitado.
07:25	CGE	S/E Illapel interruptor B1 desconexión forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022004422.
07:51	Transelec	Línea 220 kV Lagunillas - Hualqui con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tendido del segundo circuito E-178 a E-179 y posterior retiro de portales, según SICF 2022110497.
08:13	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:13	Transelec	Línea 154 kV Parral - Maule tramo Parral - Linares cerrada desde Parral, según IF 2022004420.
09:17	Enel Generación	C. Atacama TG2A cancelada limitación, según IL 2022002223.
09:23	CGE	S/E Linares cerrado Transformador de 154/66 kV y 75 MVA.
09:28	Enel Generación	C. Cipreses U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa infomada: Eliminar filtración de aceite del descanso lado B, según SDCF 2022111033.
09:35	CGE	S/E Villa Alegre Interruptor B1 abierto.
11:08	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
11:28	Tinguiririca Energía	S/E Central la Higuera Barra 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Normalizar señal de alarma diferencial de barra 87B, según SICF 2022111056.

Hora	Centro de Control	Observación
12:30	Tinguiririca Energía	S/E C. La Higuera Barra 1 y 2 de 220 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022111056.
13:00	Enel Generación	C. Cipreses U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111033.
13:07	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servcio en forma intempestiva con 22 MW. Causa informada: Falla ne línea de 154 kV Charrúa - Parral.
13:07	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral y transformador N° 3 de 154/66 kV, 75 MVA de S/E Chillán interrupción forzada por protecciones, se pierden 118 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Chillán, Pueblo Seco, Santa Elvira, Monterrico, Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Cauquenes, La Vega, Paso Hondo, Parral, Retiro, Longaví, Linares Norte, Villa Alegre, Chacahuin y Panimavida, según IF 2022004432.
13:07	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 genera en isla, U-2 sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Perturbación externa, según IF 2022004430 y 2022004431.
13:10	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado y se recuperan los consumos de SS/EE Villa Alegre, Linares Norte, Chacahuín y Panimávida.
13:19	CGE	Línea de 66 kV La Palma - San Javier interrupción forzada por protecciones, se pierden 16.3 MW de consumos correspondientes a SS/EE San Javier, Villa Alegre, Linares Norte, Chachahuín y Panimávida, según IF 2022004429.
13:19	Transelec	S/E San Javier 52B3 de línea de 66 kV San Javier - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2022004429.
13:19	Arauco	C. Celco regula frecuencia en zona de Constitución y Nirivilo.
13:35	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma manual con 12 MW. Causa informada: Maniobras internas, según IF 2022004433.
13:35	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrada se normalizan los consumos de la S/E Monterrico.
13:36	CGE	S/E Constitución 52B1 de línea de 66 kV San Javier - Constitución abierto.
13:36	Transelec	S/E San Javier cerrado interruptor B1 de línea de 66 kV Constitución, según IF 2022004429.
13:37	CGE	S/E Constitución 52B1 de línea de 66 kV San Javier - Constitución sincronizado.
13:37	Arauco	C. Celco deja de regular frecuencia en zona de Constitución.
13:37	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Parral.
13:42	Transelec	Línea de 154 kV Parral - Linares cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Linares.
13:47	Arauco	C. Viñales sincronizada, según IF 2022004433.
13:52	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 68 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Monterrico, Cocharcas, Hualte, Quirihue, San Carlos, Ñiquén, San Gregorio, Cauquenes, La Vega, Paso Hondo, Parral, Retiro y Longaví, según IF 2022004434.
13:56	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Monterrico, según IF 2022004434.
13:58	AES Andes	C. Nueva Ventana disponible y en servicio, según IF 2022004375.
14:02	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 sincronizada, según IF 2022004430.
14:12	AES Andes	C. PE Mesamavida con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de falla en red de media tensión del circuito N°1, según SDCF 2022111162.
14:49	Chilquinta	S/E Yerbas Buenas se realiza microcorte para normalizar línea de 154 kV Maule - Parral.
14:51	Chilquinta	S/E Yerbas Buenas normalizado consumos.
14:51	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada, se normalizan los consumos de la S/E Parral.
14:51	Transelec	Línea 154 kV Maule - Parral, tramo Yerbas Buenas - Linares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111018. Cancelado IF 2022004419.
14:54	CGE	S/E Linares sin SSAA, transformador de 154/66 kV 75 MVA sin cambio de tap. Causa informada: Falla en 52CT2 de S/E Chacahuin que abastece los SSAA de Linares.
14:59	CGE	S/E Parral energizada barra de 154 kV desde S/E Maule y normalizado consumos.
15:00	Transelec	Línea de 154 kV Monterrico - Parral cerrada.
15:00	CGE	S/E Monterrico energizada barra de 154 kV desde S/E Maule y normalizados consumos.
15:05	Transelec	S/E Charrúa interruptor 52A6 de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrado.
15:05	Transelec	S/E Tamaya paño H3 de línea de 110 kV Tamaya - A limitada. Causa informada: Protección sistema de protección 1 bloquedao, según IL 2022002230.
15:12	Transchile	S/E Monterrico interruptor 52A3 de línea de 154 kV Charrúa - Monterrico cerrado.
15:17	Enel Generación	C. Quintero TG-1 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004437.
15:18	CGE	S/E Linares interruptor 52B1 de línea de 66 kV LInares - Parral cerrado y energizada barra de 66 kV.
15:19	CGE	S/E Linares interruptor B3 de línea de 66 kV Linares - Chacahuin cerrado y normalizado el 100% de los consumos.
15:35	CGE	S/E Tap off San Carlos interruptor B1 cerrado por control de transferencia del transformador de 154/66 kV 75 MVA de la S/E Parral.
15:41	CGE	S/E Santa Elvira transferidos consumos a S/E Monterrico.
16:00	Prime Energía	C. Antilhue TG-2 finaliza mantenimiento mayor, según SD 2022103590.
16:00	San Andrés	C. San Andres comienza a verter.
16:50	CGE	S/E Chacahuin transformador TR2 de 66/15 kV 30 MVA cerrado con 52CT2 en bypass.

Hora	Centro de Control	Observación
17:08	STS	C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en correa transportadora de combustible a la caldera, según SDCF 2022111188.
17:28	CGE	S/E Linares interruptor BT1 de TR de 154/66 kV 75 MVA cerrado.
17:32	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de carabineros por maniobras de retiro de vehículos atrapados en el lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, según SDCF 2022111195.
17:40	CGE	S/E Tap off San Carlos interruptor B1 abierto y normalizada topología.
17:52	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada y disponible.
17:57	Transelec	S/E Parral interruptor A2 abierto y normalizada topología.
18:32	Enel Generación	C. Quintero TG-1 sincronizada, según IF 2022004437.
18:58	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:16	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:25	Interchile	S/E Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:53	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2022004440.
20:06	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II baja de 175 a 28 MW en forma intempestiva, por causas que se investigan.
20:25	Enor Chile	C. PE Cabo Leones II comienza a normalización de su generación producto de la oscilacion de potencia presentada.
20:50	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022111195
20:55	Transelec	Línea 220 kV Lagunillas - Hualqui cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022110497.
21:33	CGE	S/E San Clemente 52CT interrupción forzada por protecciones. Se pierden 9.8 MW de consumos, según IF 2022004441.
21:51	CGE	S/E San Clemente 52CT cerrado, normalizado los consumos y cancelado IF 2022004441.
22:16	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible y en servicio, según IF 2022004440.
22:40	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, J1 y JS abiertos por control transferencia línea de 220 kV Pan de Azucar - Don Goyo.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -381.3 [MW]
02:38	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche aumentar extracción de 4 a 6 m3/s a solicitud de riego.
07:51	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 20 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:51	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimavida 5 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 58.1 [MW/m]
18:27	CGE	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:27	Chilquinta	CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -38.1 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 459.3 [MW]
23:50	Enel Generación	Bocatoma Maule Pehuenche cierra compuerta a solicitud de riego.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
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		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		
Enlasa	Cs. Trapen, Teno Gas, Teno Diesel datos SCADA F/S	15/11/2022	14:30		
CGE	S/E Traiguen 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
Siemens	C. PE Alena data scada.	07/12/2022	00:00		
Engie Generación	Data y telecontrol.	09/12/2022	04:20		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Elektragen	Hot line F/S.	23/11/2022	08:00		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 09 de diciembre de 2022

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Subestacion: 71

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109746	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	743	BA S/E FLORIDA 110KV BA1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectadores lado linea y lado barra de transferencia del Circuito N°2 110 kV Ochagavia - Florida en S/E Florida	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Relacionado con SD: 2022109745	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 22:00	10-12-22 10:00	10-12-22 00:29	10-12-22 07:13
2022109745	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	689	S/E FLORIDA	3537	S/E FLORIDA H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectadores lado linea y lado barra de transferencia del Circuito N°2 110 kV Ochagavia - Florida en S/E Florida	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 22:00	10-12-22 10:00	10-12-22 00:29	10-12-22 07:13
2022111197	Subestacion	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2253	S/E LASANA	29231 29234 29235 29236 29237 29238 29239 29240 29243 29244	S/E LASANA ETSA S/E LASANA E7 S/E LASANA E6 S/E LASANA E5 S/E LASANA E4 S/E LASANA E3 S/E LASANA E2 S/E LASANA E1 S/E LASANA ET1 S/E LASANA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de mufa dañada de la fase T del circuito 7 (52E7) en subestación Lasana, asociado a R. 2022002222. Condiciones requeridas abierto 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E5, 52E6, 52E7, 52SA, 52ET1 y 52JT1 en S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo debido a se realizaran con las instalaciones desenergizadas.	Revisión y reparación de mufa dañada de la fase T del circuito 7 (52E7) en subestación Lasana, asociado a R. 2022002222. Condiciones requeridas abierto 52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E5, 52E6, 52E7, 52SA, 52ET1 y 52JT1 en S/E Lasana.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 20:54	10-12-22 07:00	09-12-22 20:54	10-12-22 04:19
2022105465	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2319	S/E VALLE ESCONDIDO	30450 30451	S/E VALLE ESCONDIDO F5 S/E VALLE ESCONDIDO F6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: Abierto 52F5 y 52F6 en S/E Valle Escondido.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que estos se realizaran con las instalaciones desenergizadas.	Obras civiles en bloques de transformación, desenergización de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: Abierto 52F5 y 52F6 en S/E Valle Escondido.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 19:00	10-12-22 08:00	09-12-22 19:06	10-12-22 06:47
2022109470	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para normalizar el SVC 1 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 1 por permanencia de garantía del fabricante relacionada a Solicitudes 2022108949 y 2022108952. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar 500 kV: INTERRUPTOR 52K2 Abierto. INTERRUPTOR 52K3 Abierto. Al finalizar los trabajos de las Solicitudes 2022108949 y 2022108895 se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar desconectador 89E-5, una vez cerrado el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. Las diagonales 2, 3 y 4 permanecerán cerradas durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 17:30	09-12-22 18:00	09-12-22 17:33	09-12-22 18:44
2022111179	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	207	S/E VENTANAS	1196	VENTANAS 110/4.16KV 20MVA T4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere efectuar desconexión vía curso forzoso para efectuar lavados de aislación de emergencia, producto que se ha detectado alto grado de ensuciamiento con descargas parciales en aisladores.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar desconexión vía curso forzoso para efectuar lavados de aislación de emergencia, producto que se ha detectado alto grado de ensuciamiento con descargas parciales en aisladores.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 16:32	10-12-22 18:00	09-12-22 16:35	12-12-22 16:35
2022111162	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	1850	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	2304	S/E MESAMAVIDA	30193 30194 30195 30196 30197 30198 30199	S/E MESAMAVIDA ET1 S/E MESAMAVIDA E1 S/E MESAMAVIDA E2 S/E MESAMAVIDA E3 S/E MESAMAVIDA E4 S/E MESAMAVIDA E5 S/E MESAMAVIDA EBP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de falla en RMT del circuito N1 de parque Eólico Mesamavida desde barra de 33kV.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se requiere realizar revisión de falla en RMT del circuito N1 de parque Eólico Mesamavida desde barra de 33kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 14:12	09-12-22 23:59	09-12-22 14:12	10-12-22 22:40
2022111084	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	415	S/E TRES PINOS	1655	S/E TRES PINOS ET2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reparación intalaciones por parte de FRONTEL	Riesgo controlado por terceros, Trabajos en instalaciones de terceros FRONTEL.	A solicitud de STS por trabajos de reparación de instalaciones con falla en redes de FRONTEL, solicita el Bloqueo de reconexión automática del 52ET2 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 12:05	09-12-22 18:00	09-12-22 12:07	09-12-22 13:46
2022111056	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	82 1346	BA S/E CENTRAL LA HIGUERA 220KV BP1 BA S/E CENTRAL LA HIGUERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalizacion señal de alarma diferencial de barra 87 B	Riesgo bajo se realizará de acuerdo a procedimiento y por especialista. Normalización señal de alarma diferencial de barra 87 B.	Reconocimiento de señal errónea en equipo local.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 11:24	09-12-22 12:00	09-12-22 11:28	09-12-22 12:30
2022110998	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	561	S/E ANCOA	teleco municacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de vía de comunicación PDCE de S/E Charrúa en S/E Ancoa	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Inspección técnica de falla de comunicaciones servicio PDCE Charrúa- Ancoa Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ancoa Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Tablero Mux Sala 500 - 1 / Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:30	16-12-22 18:00	09-12-22 10:10	09-12-22 12:56
2022108906	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	441	S/E PILLANLELBUN	1346	S/E PILLANLELBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de poda en redes de MT, se requiere bloqueo de reconexión automática del 52CT1 alimentador Pumalal de S/E Pillalelbún, general y único alimentador del T1 de la S/E.	Riesgo controlado por CGE , según procedimientos internos.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:30	09-12-22 17:00	09-12-22 10:00	09-12-22 18:43
2022108866	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	422	S/E LIRQUEN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará modernización de RTU de asociada a sistema Scada de S/E Lirquen.	Riesgo controlado, trabajos en sala de control.	Habrá pérdida de comunicación de scada por breves instantes mientras se realicen los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00	09-12-22 18:00	09-12-22 10:54	09-12-22 20:34
2022107638	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4 por RTU SEL AXION de subestación Marga Marga. Se realizará instalación de monitor raqueable y RTU SEL AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local).	Riesgo Medio y controlado	No existen pérdidas de consumos en clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:22	09-12-22 19:51
2022111032	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1819	S/E ARICA	23484 24158 24159	S/E ARICA C8 S/E ARICA C9 S/E ARICA C10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección y reapriete rack de batería	Riesgo bajo, analisis en matriz de riesgo interna	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00	09-12-22 17:00	09-12-22 09:08	09-12-22 17:20
2022108952	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	220	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E2Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizara desconexión del Reactor E2Z (100 MVAr) del SVC 1 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 1 por permanencia de garantía del fabricante. Estos trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2022108949 por desconexión de Reactor E1Z (50 MVAr). El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado (Disponible VSC Compensador dinámico de +-50 MVAr). Quedarán indisponibles los Reactores E1Z (50 MVAr) y E2Z (100 MVAr). El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: DESCONECTADOR 89E-5 Abierto y Bloqueado. INTERRUPTOR 52E2Z Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTADOR 89E2Z-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR PUESTA A TIERRA 89E2Z-1T Cerrado y a disposición del Jefe de Faenas. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado (Disponible VSC Compensador dinámico de +-50 MVAr). Solicitud Relacionada 2022108949: Desconexión de Reactor E1Z (50 MVAr). Solicitud Relacionada 2022109469: Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89E-5), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Solicitud Relacionada 2022109470: Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar el desconectador 89E-5, energizar (cerrar) el SVC 1 y normalizar las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:30	09-12-22 17:30	09-12-22 08:07	09-12-22 18:44
2022108949	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	219	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR E1Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 19,3 kV: Se realizara desconexión del Reactor E1Z (50 MVAr) del SVC 1 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 1 por permanencia de garantía del fabricante. Estos trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2022108952 por desconexión de Reactor E2Z (100 MVAr). El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado (Disponible VSC Compensador dinámico de +-50 MVAr). Quedarán indisponibles los Reactores E1Z (50 MVAr) y E2Z (100 MVAr). El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: DESCONECTADOR 89E-5 Abierto y Bloqueado. INTERRUPTOR 52E1Z Abierto y a disposición del Jefe de Faenas. DESCONECTADOR 89E1Z-1 Abierto y Bloqueado. DESCONECTADOR PUESTA A TIERRA 89E1Z-1T Cerrado y a disposición del Jefe de Faenas. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos en modo degradado (Disponible VSC Compensador dinámico de +-50 MVAr). Solicitud Relacionada 2022108952: Desconexión de Reactor E2Z (100 MVAr). Solicitud Relacionada 2022109469: Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89E-5), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores (completando la diagonal 1). Solicitud Relacionada 2022109470: Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder cerrar el desconectador 89E-5, energizar (cerrar) el SVC 1 y normalizar las instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:30	09-12-22 17:30	09-12-22 08:07	09-12-22 18:44
2022107363	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3- 52J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circuitos 1 y 2 de LT 220 kV Don Goyo-La Cebada. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J3- 52J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:26	09-12-22 16:06
2022109231	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24212 24213	S/E RIO NEGRO B3 S/E RIO NEGRO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 52B3 y 52B4 y Acelerar zona 2 fase y residual de protecciones sistema 1 y sistema 2 de paño 52B3 y 52B4 de S/E Rio Negro por faenas a realizarse con personal de Líneas Vivas correspondiente a: Ejecutar la instalación y retiro de jumper (Bypass) de forma secuencial en fases 1, 2, 3 entre el lado de línea del 89BT2-Y y polo inferior, esto por mejora de Hotgura conductores en S/E Purranque. Solicitud asociada 2022109225.	Riesgo de trabajo bajo y controlado, faenas se realizarán con personal de Líneas Vivas Tx.	Faenas sin perdida de suministro. (PT 2022-05999 y 2022-06829 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 12:33	09-12-22 15:24
2022106522	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699 22702	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas 2x220 kV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Lagunas 2x220 kV por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con TSOF y ENOR via SODI. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: No reconectar Interruptor 52J8. No reconectar Interruptor 52J9.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:47	09-12-22 14:47
2022107065	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285. Tramo E280-E285: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1. Tramo E286-E302: Inspección de estructura completa. Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J2 y 52J4.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:38	09-12-22 15:57
2022105584	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22692	S/E LAGUNAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: Proyecto Reemplazo de Interruptor 52J5. Trabajos previos: Realización de calicatas 52J5. NOTA: Trabajos a nivel de piso.		Actividades: SE Lagunas: Proyecto Reemplazo de Interruptor 52J5. Trabajos previos: Realización de calicatas 52J5. NOTA: Trabajos a nivel de piso Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	22-12-22 18:00	15-12-22 08:55	15-12-22 17:40

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Subestacion: 71

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022105653	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV paños J1, J2, J3, J4, J7, JCE5, JR, J5, J73, J74, JT1D, J11, J12, J13, J14, TR5 (incluye lado 13.8 kV), TR6 (incluye lado 13.8 kV); incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV paños J1, J2, J3, J4, J7, JCE5, JR, J5, J73, J74, JT1D, J11, J12, J13, J14, TR5 (incluye lado 13.8 kV), TR6 (incluye lado 13.8 kV); incluye marcos de barra, Marcos de línea. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52JT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52JCE5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J13 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J12 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52JL con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52JT10 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022109469	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	25735 26548	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K3 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azucar 500 kV: Desconexión de Paños K2 y K3 por 30 minutos, para abrir desconectador 89E-S del SVC 1 por Mantenimiento de 1 año sobre SVC 1 por permanencia de garantía del fabricante relacionada a Solicitudes 2022108949 y 2022108952. Los SSAA del SVC Plus serán alimentados a través del TR4. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar 500 kV: INTERRUPTOR 52K2 Abierto. INTERRUPTOR 52K3 Abierto. Antes de iniciar los trabajos de las Solicitudes 2022108949 y 2022108952 se abrirán los Interruptores 52K2 y 52K3 para poder generar las condiciones en el SVC 1 (abrir desconectador 89E-S), una vez abierto el desconectador antes mencionado, se cerrarán los interruptores (completando la diagonal 1 y energizando SVC 1 en modo degradado). Maniobras no mayores a 30 minutos, esto será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. El resto del periodo los interruptores permanecerán cerrados para completar la diagonal 1 y dar confiabilidad a la subestación (las diagonales 2, 3 y 4 permanecerán cerradas durante la ejecución de los trabajos).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 08:30	09-12-22 08:07	09-12-22 08:44
2022108556	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66KV 750MVA ATR3-1 + 1UNIDAD DE RESPALDO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Changos: Obra siliconado de aisladores ATR3.	Bajo	Actividades: Pintado de aislación con recubrimiento siliconado, S/E Changos: Obra siliconado de aisladores equipos primarios de 500kV según detalle; .- Desconectadores 89CNT3-1N, 89CNT3-2N, 89CNT3-3N- 89CNR-N,- Desconectadores 89K1-31, 89K1-32, 89K1-33,- Desconectadores 89K1-81, 89K1-R2, 89X1-R3, - Desconectadores 89J12-31, 89J12-32, 89J12-33,- Desconectadores 89J12-R1, 89J12-R2, 89J12-R3,- Desconectadores 89B1R1, 89B1R2, 89B1R3,- Desconectadores 89B2R1, 89B2R2, 89B2R3,- Desconectadores 89B11, 89B12, 89B13, ,- Desconectadores 89B21, 89B22, 89B23, ,- Desconectador 89K1-2,- Mufa y PP.RR 1Y11, ,2Y12, 3Y13 ,- Mufa y PP.RR 1Y21, 2Y22, 3Y23,- Cadenas de anclaje y suspensión en Parrón de 66kV,- Cadenas y pedestales de Barra 13kV (Neutro),- Unidad 1, Unidad 2, Unidad 3 y Unidad de Reserva del ATR3,- Pedestales y PP.RR de 220kV y 500 Asociados a Unidad 1, Unidad 2, Unidad 3, Unidad de Reserva del ATR3,- Cadenas de Barras Auxiliar 500kV y 220kV .-, Cadenas superior a Bushings de 500kV,- Transformador de potencia TPK1,-Torre de enlace de 220kV , Marco de línea del K1,- Mufa Y1R, Mufa Y2R,NOTA: Se silicenarán todos los equipos relacionados con la desconexión del Autotransformador N°3 Restricciones: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos, indisponible. Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Changos Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Los Changos, Puestas a tierra En total se instalarán 09 PAT, en el siguiente orden, 03 PAT en lado de línea del 89J12-1, 006 PAT a ambos lados del 89K1-2, Para el	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:35	09-12-22 18:46
2022109760	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	1922	Intervención	Origen Interno	Programada	1698	S/E CENTRAL EL ARRAYAN	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central PE El Arrayán. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera intermitencias en las comunicaciones.	Upgrade a SCADA (Wind Power Supervisor) de Central PE El Arrayán. Posible pérdida de comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:34	09-12-22 21:36
2022109727	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876 1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de equipos primarios en paño J9 S/E ANDES.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210, 52J12 SEÑALIZAR Y NO RECONECTAR	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 10:12	09-12-22 19:12
2022107882	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración RTU J09 AS2B	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Sala de Comunicaciones: INTERMITENCIA EN LAS COMUNICACIÓNES Y ENVIO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 09:40	09-12-22 19:12
2022109168	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E MALLOA NUEVA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Malloa, estos trabajos contempla la instalación de monitor raqueable y RTU SEL AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local).	Nivel de riesgo medio, trabajos ajustado a procedimiento.	Por el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación Malloa, se considera la perdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores 52B1, 52B2, 52BT1, 52BR, 52BT2, 52B3, 52B4, 52AT1 y 52AT2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:08	09-12-22 19:39
2022108881	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	404	S/E SAN FERNANDO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación San Fernando, se realizará instalación de monitor raqueable y RTU SEL AXION, retiro y reemplazo de equipos, traslado de señales a nueva RTU y pruebas a pantallas (SCADA y consola local).	Riesgo medio, trabajos controlados.	Por el reemplazo de RTU OPTO M4, por un SEL AXION en subestación San Fernando, se considera la pérdida de comunicación intermitente menores a 3, además de pruebas efectivas de bloqueo de reconexión de forma momentánea sobre los interruptores 52B1,52B2, 52B3, 52B4, 52B5, 52BBR, 52BR, 52CT y 52CZ. Para los alimentadores MT además se realizará pruebas de bloqueo de residual.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:45	09-12-22 19:39
2022109243	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	17914 22526	S/E ESTACION DE BOMBEO SG N°2 110 KV S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2 HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 2.	Riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 22:00	09-12-22 09:46	09-12-22 22:00
2022109241	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervención	Origen Interno	Programada	1873	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	22522 22523 22524 17699	S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT1 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 HT2 S/E ESTACION DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1, 52HT2 y 52S2H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 1. No reconectar 52J4 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52HT1, 52HT2 y 52S2H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 1. No reconectar 52J4 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 22:00	09-12-22 09:46	09-12-22 22:00
2022109225	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	521	S/E PURRANQUE	14257 14260 14261 14262 14263	S/E PURRANQUE BT1 S/E PURRANQUE B1 S/E PURRANQUE B2 S/E PURRANQUE B3 S/E PURRANQUE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere No Reconectar 52B1, 52B2, 52B3, 52B4 y 52BT1 de S/E Purranque por faenas a realizarse con personal de Lineas Vivas correspondiente a: Ejecutar la Instalación y retiro de jumper (Bypass) de forma secuencial en fases 1, 2, 3 entre el lado de línea del B9BT2-F y pala inferior, esto por mejora de Holgura conductores.	Riesgo de trabajo es controlado, faenas se realizarán con personal de Lineas Vivas Te sobre desconectador B9BT2-F en S/E Purranque.	Faenas sin perdida de suministro. (PT 2022-05999 registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 12:33	09-12-22 15:24
2022109201	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas en todos los relevadores de S/E PV Cerro Dominador para comprobar su correcta operación con el SLRP antes de las pruebas finales con el CEN.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Se realizaran pruebas en todos los relevadores de S/E PV Cerro Dominador para comprobar su correcta operación con el SLRP antes de las pruebas finales con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:00	09-12-22 20:06
2022109200	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas en todos los relevadores de S/E Cerro Dominador para comprobar su correcta operación con el SLRP antes de las pruebas finales con el CEN.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Se realizaran pruebas en todos los relevadores de S/E Cerro Dominador para comprobar su correcta operación con el SLRP antes de las pruebas finales con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:00	09-12-22 20:06
2022109190	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Verificación de resistencia P.AT en estructuras de tramo LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros y Punta de Toros - Cardones. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Verificación de resistencia P.AT en estructuras de tramo LT 110 kV Maitencillo - Punta de Toros y Punta de Toros - Cardones. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:03	09-12-22 18:20
2022109177	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y linea en S/E Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2 y 52J4.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación equipos primarios, marco de barra y linea en S/E Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:25	09-12-22 16:06
2022108538	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	19162	S/E LOS CHANGOS K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por solicitud de Transelec (SD N°2022108560), se requiere desconectar Paño K2 en subestación Los Changos, en apoyo a la obra de siliconado de aisladores equipos primarios de 220 y 500 kV, Auto Transformador N°3.	Riesgos asociados: evaluados por Transelec. Medidas de control: evaluadas por Transelec.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales para TEN: 52K2, abierto y bloqueado. 89K2-1, abierto y bloqueado. 89K2-2, abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:47	09-12-22 18:45
2022108486	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28432 28433 28434 28435 28436 28437	S/E PUNTA DE CORTES AB [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A9 S/E PUNTA DE CORTES A11 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A12 S/E PUNTA DE CORTES A14 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0667 se solicita: No reconectar interruptores 52A8, 52A9, 52A11, 52A12, 52A14 y 52A15 de S/E Punta de Cortés, No reconectar interruptor 52AT de S/E Paine, No reconectar interruptor 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima Y No reconectar 52A1 y 52A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:19	09-12-22 18:34
2022108391	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1033	TAP OFF PUNTA DE CORTES	28046	S/E PUNTA DE CORTES A3 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para reemplazo de TTPP en paño A3.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Reemplazo de TTPP-I en Paño A3, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio):- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Paño A3.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:21	09-12-22 19:49
2022108147	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	265	ANDES 345/220/23 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR2. Restricciones : S/E Andes 345 KV352B02-352B04-352C1/2-352C3/4-352A01-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV25204-25206-25207-25208-25210-52J12 No Reconectar S/E Andes 23 KV52E73-52E6 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 09:40	09-12-22 19:12
2022108145	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	263	ANDES 345/220/23 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR1. Restricciones : S/E Andes 345 KV352B02-352B04-352C1/2-352C3/4-352A01-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV25204-25206-25207-25208-25210-52J12 No Reconectar S/E Andes 23 KV52E73-52E6 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 09:40	09-12-22 19:12
2022108016	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	1167	TIERRA AMARILLA 110/23-13.2KV 25-30MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de actualización de señales en SCADA por reemplazo de transformador N°2 fallado según IP 2022003618. Considera aparición de alarmas en SCADA, y comunicación intermitente con la subestación durante los trabajos.	Riesgo bajo controlado, trabajos a nivel de comunicaciones y control realizado por personal competente.	Trabajos a nivel de comunicaciones en sistema SCADA, realizado en terreno por reemplazo de equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:18	09-12-22 20:45
2022107966	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	624	S/E TIERRA AMARILLA	1167	TIERRA AMARILLA 110/23-13.2KV 25-30MVA	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos previos de alambrado de control y pruebas de terreno por reemplazo de transformador de poder T2 fallado según IP 2022003618. Considera la aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo controlado, trabajos en instalaciones desenergizadas realizado por personal competente.	Trabajos de alambrado de control asociado a reemplazo de equipo desenergizado. No involucra puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:18	09-12-22 20:45
2022107870	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372 28373 28375 28376	S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA J5 S/E NUEVA LAMPA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza lavado de aislación de equipos del patio de 220 kV, correspondientes a Linea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuitos 1 y 2.	Trabajos por parte de Transelec	Frente a una operación automática del paño señalado Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:10	09-12-22 15:27

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Subestacion: 71

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022107860	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Pruebas de operación protección 51 de 52H3 en SE Tamaya	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 50BF DE 52H3. •ABIERTO 52H3 (Disposición del JEFE FAENA), ABIERTO Y BLOQUEADO: 89H3-1 y 89H3-2, 89H3-3 y 89H3-3T.ABIERTO 52HR (Disposición del JEFE FAENA),ABIERTO Y BLOQUEADO 89HR-1 y 89HR-2.Nota: La linea se mantendrá energizada en vacio desde SE Chuquicamata, paño H3 en SE Tamaya abierto	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:02	09-12-22 16:08
2022107852	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1831	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	21320 21341	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	•Se realizan trabajos de alambrado de control para pruebas de operación 51 de 52H3 SE Tamaya	Riesgo bajo segun analisis	Condiciones requeridas: DESHABILITAR ARRANQUE SISTEMA 1 50BF DE 52H3. •ABIERTO 52H3 (Disposición del JEFE FAENA), ABIERTO Y BLOQUEADO: 89H3-1 y 89H3-2 y 89H3-3.ABIERTO 52HR (Disposición del JEFE FAENA),ABIERTO Y BLOQUEADO 89HR-1 y 89HR-2.Nota: La linea se mantendrá energizada en vacio desde SE Chuquicamata, paño H3 en SE Tamaya abierto	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:02	09-12-22 16:08
2022107641	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52J5; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52JD2. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Cruzero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:48	09-12-22 12:02
2022107380	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación estructuras de linea LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2 y 52J4.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación estructuras de linea LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar C1 y C2. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 52J2 y 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:25	09-12-22 15:48
2022107321	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	1954	Intervención	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23600 23601 23603 23604	S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de Linea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 desde estructuras 197B a 243A. Requiere en Punta Sierra: Inhibir reconectador (79) de 52J2. 52J3. 52J5. 52J6.	Riesgo bajo. Programado y supervisado por Transelec	Trabajo solicitado y coordinado por Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:53	09-12-22 16:14
2022107243	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	2993	S/E LAS ARAÑAS E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CGED, según SCOI N°135803, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52E1 alimentador Superpollo de S/E Las Arañas, general y único alimentador del T3 de la S/E.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE distribución.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:03	09-12-22 14:00
2022106864	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5117, se solicita No reconectar 52H1 de S/E Edén por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:11	09-12-22 18:34
2022106850	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	621	S/E HERNAN FUENTES	1226 1227	BA S/E HERNAN FUENTES 110KV BP1 BA S/E HERNAN FUENTES 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio.	Se solicita bloqueo de reconexión del 52H2 en S/E Copiapó, orden de no reconectar del 52HT1 y 52ET1, además el bloqueo de reconexión del 52H1 y de los circuitos de MT en S/E H. Fuentes, Bloqueo de reconexión en 52H2 en SE Gallegullos, condiciones que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:33	09-12-22 11:31
2022106713	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de linea de transmisión 220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación de linea de transmisión 220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1-52J2-52J4-52J5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:52	09-12-22 15:20
2022106673	Subestacion	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revision]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110 kV , remoción y reposición de gravilla en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Excavaciones, tendido del conductor de malla a tierra, relleno y compactado de canalizaciones de malla a tierra patio 110 kV , remoción y reposición de gravilla en S/E Maitencillo. Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52E2 en S/E Castilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:26	09-12-22 18:20
2022106536	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 4945, se solicita No reconectar 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:11	09-12-22 16:08
2022106305	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	505	Intervención	Origen Externo	Programada	2105	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO	24107	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	El riesgo de la labor es bajo,Condición requerida "No reconectar 52A1", Debido a roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	Corte de árboles en varios vanos. Roce vegetación y corta de árboles en franja servidumbre por parte de terceros en linea 154Kv Itahue-Tinguiririca y Linea Itahue-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar 52A1".	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 10:30	09-12-22 20:16
2022105754	Subestacion	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12177	S/E CHARRUA J1O	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto NUP 1787 "Reemplazo interruptor 52J1O S/E Charrúa"; se requieren realizar pruebas de señales SITR y pruebas efectivas de trip sobre interruptor 52J1O, para lo cual se realizarán inyecciones secundarias con maleta de pruebas en reles de protección en forma alternada entre sistemas N°1 y N°2. Como medida de mitigación por los riesgos operacionales sobre barra sección N°2 220 KV se contempla en bloqueo de la señal de trip 50BF/J1O.	Riesgo medio, se trabajará de acuerdo a procedimiento realizado y en coordinación con personal de Transelec.	Riesgo sobre la barra 2 de S/E Charrúa, se necesita realizar pruebas de disparo a interruptor J1O S/E Charrúa. Se realizará bloqueo de función 50BF del Paño J1O.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 07:43	09-12-22 19:30
2022108964	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	1695	BA S/E POLPAICO (TRANSELEC) 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Tendido de ampliación de Barra de Transferencia de 220 kV (NUP 1531).	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Tendido de ampliación de Barra de Transferencia de 220 kV (NUP 1531). Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interruptor 52JR -Acoplador. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Paño de 220 kV JR -Acoplador. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:48	09-12-22 19:49
2022105210	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	452 453 455 456 460 463	S/E ALAMEDA C1 S/E ALAMEDA CT1 S/E ALAMEDA CT2 S/E ALAMEDA BT2 S/E ALAMEDA BT1 S/E ALAMEDA C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere orden de precaución operacional de no reconectar interruptores 52BT1, 52BT2, 52CT1,52CT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B6 SE Rancagua y Bloqueo de Reconexion 52C1 y 52C2 SE Alameda, como medida de precaucion ante labores de obras civiles en patio de 15kV, patio de 66kV modificacion de cámaras de control de BBCC y construccion de muro cortafuegos de SE Alameda asociados a proyecto NUP 1121 Ampliación SE Alameda.	Riesgo del trabajo medio y controlado.	Debido a que los trabajos de obras civiles son en cercanias de camaras existentes, se requiere la precaucion operacional de 52CT1,52CT2, 52BT1 y 52BT2 de SE Alameda, Bloqueo de Reconexion 52B6 SE Rancagua y Bloqueo de Reconexion 52C1 y 52C2 SE Alameda por trabajos en patio de 66kV y 15 kV ademas de construccion de muro cortafuegos. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:18	09-12-22 19:39
2022108150	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	266	ANDES 345/220/23 KV N°3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje muros cortafuego ATR3. Restricciones : S/E Andes 345 KV352B02-352B04-352C1/2-352C3/4-352A01-352A03 No Reconectar S/E Andes 220 KV252O4-25206-25207-25208-25210-52J12 No Reconectar S/E Andes 23 KV52ET3-52E6 No Reconectar	Bajo riesgo se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 09:40	09-12-22 19:12
2022107664	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento equipos de comunicación SE Booster lixiviación	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 10:54	09-12-22 19:00
2022108853	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	1650	BA S/E CHARRUA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CMPC relacionado con Proyecto NUP 1787 "Reemplazo interruptor 52J10 S/E Charrúa".	Bajo.	Actividades: Solicitud de CMPC para realizar en S/E Charrúa, pruebas de señales SITR y pruebas efectivas de trip sobre interruptor 52J1O, para lo cual se realizarán inyecciones secundarias con maleta de pruebas en relés de protección en forma alternada entre sistemas N°1 y N°2. Como medida de mitigación por los riesgos operacionales sobre barra sección N°2 220 KV se contempla el bloqueo de la señal de trip 50BF/J10. Condiciones: Interruptor 52J10 de CMPC Transferido. Instalación en riesgo: Barra principal N° 2 de 220 kV de S/E Charrúa. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bloqueo de la señal de trip 50BF/J10. Nota: Interruptor 52J10 se encuentra Transferido hasta su puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 07:48	09-12-22 22:15
2022103399	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Interno	Programada	269	S/E CENTRAL SAN LORENZO DE DIEGO DE ALMAGRO	11986	S/E CENTRAL SAN LORENZO J1'	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (52) y extracción de Print Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo F/S. Abiertos 52J2. 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (52) y extracción de Print Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo F/S. Abiertos 52J2. 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:57	09-12-22 18:19
2022101372	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2111	S/E RIO NEGRO	24212 24213	S/E RIO NEGRO B3 S/E RIO NEGRO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar y acelerar zona 2 fase y residual de protecciones sistema 1 y sistema 2 de paños B3 y B4 de S/E Río Negro, por trabajos de holgura de puentes de forma secuencial fases 1,2,3 en paño BT1 desde aislador de apoyo y salida de TT.CC lado línea de S/E Purranque.	Nivel de riesgo bajo y controlado por personal de LLVV.	PT 2022-05998 registro interno STS. SD asociada 2022101316 y 2022101320	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:57	09-12-22 12:33
2022101320	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	521	S/E PURRANQUE	14257 14260 14261 14262 14263	S/E PURRANQUE BT1 S/E PURRANQUE B1 S/E PURRANQUE B2 S/E PURRANQUE B3 S/E PURRANQUE B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar 52B1-52B2-52B3-52B4, 52BT1 en S/E Purranque para realizar holgura de puentes de forma secuencial fases 1,2,3 en paño BT1 desde aislador de apoyo y salida de TT.CC lado línea. Solicitud asociada N° 2022101316.	Nivel de riesgo bajo y controlado por personal de LLVV.	PT 2022-05998 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:57	09-12-22 12:33
2022101316	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	521	S/E PURRANQUE	14257	S/E PURRANQUE BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar holgura de puentes de forma secuencial fases 1,2,3 en paño BT1 desde aislador de apoyo y salida de TT.CC lado línea.	Nivel de riesgo bajo y controlado por personal de LLVV.	PT 2022-05998 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:57	09-12-22 12:33
2022108055	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	2092 2093 2098 2099 2591	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 220KV BT	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Escondida.	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no recontar en: S/E Escondida: 52J1, 52J2, 52J3, 52JT1, 52JT2, 52JT3, 52JT4, 52JT5, 52JT6. SE Zaldivar: 52J1. SE Domeyko: 52J5. SE 640: 52B642. SE Escondida Norte: 52BT1 y 52BT2. SE Monturaqui: 52BL1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 08:58	09-12-22 10:54
2022108751	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Vallenar: A solicitud de CGE, según SODI 288, Lavado de aislación con tensión Cto. Valle	Bajo	Actividad: S/E Vallenar: A solicitud de CGE, según SODI 288, Lavado de aislación con tensión Cto. Valle Intervención : S/E VALLENAR: No reconectar 52C5 Instalaciones con restricción: Paño linea LC05 ,VLL- Valle Instalaciones en Riesgo: Paño linea LC05 ,VLL- Valle Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:27	09-12-22 16:28
2022109948	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2122	S/E SAN GABRIEL	24599 24600 24601 24602 24603 24608 24609 24610 24612	S/E SAN GABRIEL E1 S/E SAN GABRIEL E2 S/E SAN GABRIEL E3 S/E SAN GABRIEL E4 S/E SAN GABRIEL E5 S/E SAN GABRIEL E7 S/E SAN GABRIEL E8 S/E SAN GABRIEL E9 S/E SAN GABRIEL E6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de reforzamiento de los empalmes de circuitos de Media Tensión	El riesgo del trabajo es bajo respetando las condiciones de seguridad propias de Acciona	Puntos de Aislamiento requeridos: - ST. San Gabriel 220/33 kV: Seccionador 34,5 kV de circuito nº2 (B9-2) (B9E1-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº6 (B9-3) (B9E2-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº7 (B9-4) (B9E3-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº8 (B9-5) (B9E4-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº9 (B9-6) (B9E5-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº4 (B9-11) (B9E6-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº5 (B9-12) (B9E7-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº1 (B9-13) (B9E8-1), Seccionador 34,5 kV de circuito nº3 (B9-14) (B9E9-1)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:00	09-12-22 16:00	09-12-22 07:08	09-12-22 17:01
2022109480	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2122	S/E SAN GABRIEL	24600	S/E SAN GABRIEL E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reforzamiento de la red de media tensión.	El Riesgo es bajo ya que se realizan los trabajos con las posición desenergizada.	Puntos de Aislamiento requeridos: - ST. San Gabriel 220/33 kV: Seccionador 34,5 kV de circuito nº6 (B9E2-1) Zona protegida solicitada: Tierras Fijas: - ST. San Gabriel 220/33 kV: Seccionador PAT 34.5 kV de circuito nº6. (B9E2T-1)	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:00	09-12-22 16:00	09-12-22 07:08	09-12-22 17:01
2022108031	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1894	S/E LIXIVIACION	310	LIXIVIACION 69/13.8/13.8 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía Paño transformador T1 e incoming: BD1	Se realiza trabajos con bajo nivel de riesgo.	Se requiere orden de No reconectaren S/E Lixiviación: 52BT1 y 52B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:58	09-12-22 19:00

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022111198	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1672	PFV SAN PEDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión y reparación de muña dañada de la fase T del circuito 7 (52E7) en subestación Lasana, asociado a IL 2022002222. Condiciones requeridas PFV San Pedro desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo debido a se realizaran con las instalaciones desenergizadas.	Revisión y reparación de muña dañada de la fase T del circuito 7 (52E7) en subestación Lasana, asociado a IL 2022002222. Condiciones requeridas PFV San Pedro desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-22 20:54	10-12-22 07:00	09-12-22 20:54	10-12-22 04:19
2022104158	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de Mercurio. medición de gases en la chimenea. Se requiere una carga eléctrica estable y sin control primario de frecuencia	Todos los riesgos asociados están controlados	Para la medición de gases se necesita mantener la carga de la unidad estable en 330 MW sin corrector de frecuencia	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-12-22 20:33	10-12-22 06:43	09-12-22 21:10	10-12-22 06:44
2022105466	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	80	Obras civiles en bloques de transformación, desenergisación de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 80 MW.	El riesgo del trabajos es bajo debido a que se realiza a nivel de centros de transformación.	Obras civiles en bloques de transformación, desenergisación de bloques 13, 14, 15, 16, 17 y 18 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Potencia máxima disponible del parque: 80 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-12-22 19:00	10-12-22 08:00	09-12-22 19:06	10-12-22 06:47
2022111195	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	128	HE RAPEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Segun lo solicitado por Retén de Carabineros Loica y debido a maniobras de retiro de vehículos ubicados en lecho del río Rapel sector Las Bandurrias, el cual se encuentra aguas abajo a la Central, Se requiere la Central detenida con las compuertas de toma de cada unidad cerrada.	Detención con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-22 17:32	09-12-22 22:00	09-12-22 17:32	09-12-22 20:50
2022111188	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NEOMAS SPA	514	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	168	TER MASISA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Revisión de problema con cinta alimentación de combustible en la caldera.	Riesgo alto. Central presentó problema con cinta alimentación de combustible en la caldera.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-22 17:08	09-12-22 23:59	09-12-22 17:08	10-12-22 01:06
2022110733	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	467	Pruebas en ambas Unidades para determinar causa de oscilaciones de potencia de la central, las cuales han provocado variaciones significativas en la frecuencia del SEN. Para las pruebas se necesita subir y bajar carga en varias oportunidades, llegando incluso a potencia máxima, para lograr determinar las ordenes que salen desde controlador AK1703	Trabajos con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-22 15:00	09-12-22 23:00	09-12-22 15:04	10-12-22 01:45
2022111033	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	119	HE CIPRESES	251	HE CIPRESES U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión Unidad para eliminar filtración aceite Descanso Lado B, Riesgo de Trip	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-22 09:28	09-12-22 16:00	09-12-22 09:28	09-12-22 13:00
2022111031	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROPALMAR S.A.	591	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	569	HP PALMAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río.	desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de bocatoma por material arrastrado por el río.	limpieza para evitar detención por bajo caudal	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		09-12-22 08:39	09-12-22 12:00	09-12-22 08:39	09-12-22 11:35
2022108904	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mejoras en red local de F.O. AGC Guacolda, para disponibilizar vías de comunicación para proyecto SLRP. Unidades 1, 2, 3, 4 y 5.	El riesgo es bajo, ya que se tomaran todas las medidas de mitigación necesarias.	Mientras se realicen las intervenciones, el sistema AGC Guacolda respectivo permanecerá deshabilitado e indisponible. Se registrará perdida de señal hacia el CCRNE y el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		09-12-22 08:30	09-12-22 18:00	09-12-22 12:23	09-12-22 15:18
2022109340	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	40	Intervención	Origen Interno	Programada	140	TER EL PEÑON	775	TER EL PEÑON (U1-U50)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará prueba con carga de tipo intermitente con Central Termica El Peñon con una potencia máxima de 1.5 MW de inyección al SEN. Condiciones requeridas: Unidades generadoras a disposición de jefe de faenas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas con carga de tipo intermitente con una inyección máxima de 1.5 MW de inyección al SEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 11:02	09-12-22 12:05
2022109084	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ESCONDIDO SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ESCONDIDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Revisión listado de señales de centros de transformación, desenergisación de bloques 1 al 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52F1, 52F2, 52F3, 52F4, 52F5, 52F6, 52F7 y 52F8. Potencia máxima disponible del parque: 100 MW.	El riesgo del trabajos es bajo debido a que las celdas de los centros de transformación en los que se desea trabajar estarán desenergizados.	Revisión listado de señales de centros de transformación, desenergisación de bloques 1 al 24 de forma alternada. Trabajos se realizan a nivel de 33 kV. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faena 52F1, 52F2, 52F3, 52F4, 52F5, 52F6, 52F7 y 52F8. Potencia máxima disponible del parque: 100 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		09-12-22 08:00	09-12-22 19:00	09-12-22 08:00	09-12-22 19:13
2022103401	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (52) y extracción de Print Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo F/S. Abiertos 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro. NOTA: trabajos asociados a SD 2022103399	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 3070. Pruebas operacionales de nueva Protección Diferencial (52) y extracción de Print Out. Condiciones requeridas: Central Térmica San Lorenzo F/S. Abiertos 52J2, 89J2-1 y 89J2-2 de S/E Diego de Almagro. NOTA: trabajos asociados a SD 2022103399	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:57	09-12-22 18:19
2022102373	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo sobre servidores SCADA del PArque. Posible perdia de comunicacion SITR y/o deshabilitacion de Celda ERAG	Riesgo bajo. Trabajo sobre equipos de comunicacion	Posible perdida de comunicaciones SITR y/o Deshabilitacion celda ERAG	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		09-12-22 08:00	09-12-22 18:30	09-12-22 09:24	09-12-22 15:47
2022104914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Interno	Programada	113	TER EMELDA	717	TER EMELDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales para la verificación de SSCC (CTFg - CTF). Se realizarán ensayos con tasas de subida, bajada y ajustada en distintos rangos de generación, los que variarán principalmente entre mínimo técnico y plena carga.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		09-12-22 00:00	09-12-22 23:59	09-12-22 19:57	10-12-22 00:31
2022103592	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo. *COMENTARIO ADICIONAL: Por inconvenientes en la gestión de recursos para la ejecución de las actividades planificadas.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		09-12-22 00:00	19-12-22 23:59	09-12-22 16:00	16-12-22 19:30

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Linea: 80

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022109747	Linea	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Desconexió n	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	996 997 998 999 1000 1002 1003 1004	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACUL - FLORIDA 110KV C2 TAP MACUL - MACUL 110KV C2 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Trabajos consisten en realizar Mantenimiento Preventivo a los desconectadores lado linea y lado barra de transferencia del Circuito N°2 110 kV Ochagavia - Florida en S/E Florida	Sin riesgos para el sistema	Trabajos enmarcados en el Plan de mantenimiento anual de Enel. Relacionado con SD: 2022109745	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 22:00	10-12-22 10:00	10-12-22 00:29	10-12-22 07:13
2022108124	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1505	REMEHUE - LOS TAMBORES 66KV	3489 3599	REMEHUE – ENMALLE AEREO 1 66KV C1 ENMALLE AEREO 1 – LOS TAMBORES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se requiere no reconectar Linea 66 kV Remehue Los Tambores. Se Instalaran dispositivos desviadores de vuelos en todas las estructuras tipo Anclaje en la extensión de la Línea. Esto mediante el uso de método de pértiga a distancia.	Riesgo bajo y controlado.	Maniobras operacionales: Deshabilitada reconexión 52B7 en SE Remehue y 52B1 en SE La Unión. Trabajos a realizar dentro de horarios de jornada laboral, con aviso de suspensión diaria. Registro Interno PT 2022-06860 | Los Trabajos se realizaran con la linea AT energizada en todo momento, se respetaran las distancias de 1.2 M.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 09:00	10-12-22 18:00	20-12-22 10:01	26-12-22 17:17
2022107473	Linea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1553	FRUTILLAR - LLANQUIHUE 66KV [EN_REVISION]	3704 3706 3705 3707	EST. 320 – EST. 398A 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 398A – LLANQUIHUE 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 438 – EST. 555A 66KV C2 [EN_REVISION] EST. 555A – LLANQUIHUE 66KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Se requiere no reconectar Lineas Frutillar Llanquihue Cto 1 y 2, por trabajos de retiro letrero de publicidad SE FRUTILLAR, sector ingreso a SE.	Riesgo bajo controlado por personal de mantenimiento, se consideran distancias de seguridad.	PT 6629 registro interno STS	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:30	16-12-22 18:30	09-12-22 09:44	09-12-22 11:10
2022102883	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	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 Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación entre estructuras 25 a 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:30	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022102882	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación entre estructuras 25 a 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:30	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105220	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	L 220kV Atacama-Miraje, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, 52J5 - 52J6, 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión Terceros, SE Tap Off Enlace_52J1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022107582	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589 1731 1732	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA 89 110KV C1 ESTRUCTURA 89 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Obras Civiles	Sin Limitacio nes	Mejoramiento de accesos a estructuras 90, 103, 111, 113	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de accesos	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Gallegullos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:07	09-12-22 19:39
2022109704	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación Linea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas, señalizar no reconectar SE Encuentro 52J5 SE Tchitack 52J2	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:11	09-12-22 15:30
2022109129	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	357	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación Linea 220 kV Encuentro - MMH - Tchitack, con sistema energizado.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas en caso de operación automática: S/E MMH: NO RECONECTAR 52J1 S/E ENCUENTRO: NO RECONECTAR 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:07	09-12-22 15:57
2022107917	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	334	LAS ARAÑAS - EL PELUMO 66KV	598 4580 4581 4582	LAS ARANAS - EL PELUMO 66KV C1 LAS ARAÑAS - EST. 3 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 3 - EST. 14 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 14 - EL PELUMO 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Avance de obras civiles modificaciones de LLTT concesión carretera de la fruta comuna de San Pedro.	Medio trabajos en proximidades de LTx.	Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B3 de SE las Arañas . Trabajos asociados a NUP-3471 SOD-122-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:50	09-12-22 13:47
2022107516	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	214	LA RONDA - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV	1095 1096 1097	ESTRUCTURA 61 - ESTRUCTURA 70 66KV C1 ESTRUCTURA 70 - SAN VIC DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 61 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitacio nes	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Vicente TT - La Ronda, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B5 de S/E San San Fernando. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:15	09-12-22 18:43
2022104416	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104415	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104368	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104369	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 o Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022110497	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Curso Forzoso	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Trabajos por reparación definitiva de la linea 220 kV Hualqui-Lagunillas, se realizara tendido del segundo circuito E-178 a E-179 y posterior retiro de portales. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:51	09-12-22 20:55
2022106878	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen Interno	Programada	879	COPAYAPU -CERRILLOS 110KV	1727 1728 3005 3006	COPAYAPU - ESTRUCTURA 18 110KV C1 ESTRUCTURA 18 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUCTURA 26 - ESTRUCTURA 56 110KV C1 ESTRUCTURA 56 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 12:00	09-12-22 18:34
2022105219	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	L 220kV Atacama-Miraje, C1 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 52J5, 52J8 con bloqueo a la reconexión Subestación Miraje, 52J5 - 52J6, 52J8 - 52J9 con bloqueo a la reconexión Terceros, SE Tap Off Enlace_52J1 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Atacama-Miraje, C1 o L 220kV Atacama-Miraje, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022101578	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	1312 1313 1315 1316 1633	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Antuco-Pangue-Charrúa, C3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022101550	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022109242	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO S.A.	401	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1023	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	1879	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 1. No reconectar 52H71 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 2.	El riesgo del trabajo es bajo tomando las medidas de seguridad correspondientes.	Reparación de cable FO OPGW en LT 110 kV Est. Bombeo 1- Est. Bombeo 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52H3 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 1. No reconectar 52H71 en S/E Estación de Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 22:00	09-12-22 09:46	09-12-22 22:00
2022109108	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 2141	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1 TAP TAMARUGAL - TAMARUGAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de aislación con piton remoto	Bajo, según matriz de riesgos	1.- S/E Pozo Almonte: No reconectar 52B4, 2.- S/E Tamarugal: No reconectar 52B1, 3.- S/E Tap Off Tamarugal: No reconectar 52B1	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 08:57	09-12-22 12:10
2022108909	Linea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervenció n	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV	2937 2938	PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C1 PAN DE AZUCAR - NUEVA PAN DE AZUCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Trabajos a solicitud de Transelec: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV paños J1, J2, J3, J4; J7, JCES, JR, J5, JT3, JT4, JT10, J11, J12, J13, J14, TR5 (incluye lado 13.8 kV), TR6 (incluye lado 13.8 kV); incluye marcos de barra, Marcos de línea.	Riesgo de disparo en interruptores de línea.	Se solicita deshabilitada reconexión automática de interruptores 52J2, 52J3, 52J5, 52J6 en S/E Nueva Pan de Azúcar e interruptores 52J8, 52J9 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:40	09-12-22 16:00
2022108889	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ATACAMA MINERALS	1944	Intervenció n	Origen Interno	Programada	1146	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV	2144	TAP OFF LLANOS - AGUAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitacio nes	Lavado de Aislación Linea 66KV Tap off llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no reconectar interuptores: SE Aguas blancas NR 52BT1; SE Tap Off Llanos NR 52BT.	El riesgo es bajo debido a la naturaleza del trabajo de lavado de aislacion y las condiciones de no reconectar interruptores SE Aguas blancas NR 52BT1; SE Tap Off Llanos NR 52BT.	Lavado de Aislación Linea 66KV Tap off llanos - Aguas Blancas, condiciones requeridas no reconectar interuptores: SE Aguas blancas NR 52BT1; SE Tap Off Llanos NR 52BT.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:00	09-12-22 17:57
2022108508	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV [EN_REVISION]	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022108507	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio nes	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Linea 220 kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Linea: 80

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022108373	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1280 1281 1282 1283 1284 1347 1434 1436	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para reemplazo de TTPP en paño A3.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Reemplazo de TTPP-I en Paño A3, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Paño A3.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:21	09-12-22 19:49
2022108372	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	1373 1374 1375 1376 1407 1437 1435	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a proyecto NUP 897 Seccionamiento S/E Punta de Cortés: Para reemplazo de TTPP en paño A3.-		Actividades: S/E Punta de Cortés: Reemplazo de TTPP-I en Paño A3, Fase 1 de la Diagonal N°1 (Fuera de Servicio).- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación.- Restricciones: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C2 o L 154kV Tinguiririca-Rancagua-A. Jah, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. de Cortés, Delimitar zona de trabajo mantener distancias eléctricas con equipos energizados.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo Jefe de faena en transformador de potencia del Paño A3.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:21	09-12-22 19:49
2022107895	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	380	QUELENTARO - LAS ARAÑAS 110KV	620 4587 4588 4589 4590	QUELENTARO - LAS ARANAS 110KV C1 QUELENTARO - EST. 108 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 108- EST. 109 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 109- EST. 111 110KV C1 [EN_REVISION] EST. 111- LAS ARANAS 110KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Excavaciones y montaje de postes avance de obras en cercanias de LT 110 kV Quelentaro-Las Arañas. asociado a NUP-3471	Riesgo controlado bajo procedimientos CGE Transmisión.	Se requiere bloqueo de reconexión automática del 52H1 S/E Quelentaro, por trabajos cercanos a la línea de transmisión. SODI-087-2022	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 20:00	09-12-22 08:50	09-12-22 13:47
2022107867	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de Interruptor 5289H2 de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:54	09-12-22 17:08
2022107761	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	1420	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	VERIFICACION RESISTENCIA (Tramo Maitencillo Punta de Toro) (Tramo Punta de Toro-Cardones)	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°092 - 104 - 115 - 125 (Tramo Maitencillo Punta de Toro),VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A T. Estructuras N°136 - 146 - 156 - 167 - 177 - 189 - 199 - 209 - 219 - 229 - 240 - 251 - 262 - 272 - 283 (Tramo Punta de Toro-Cardones) Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toro, 52H11 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 52E2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 07:34	09-12-22 21:00
2022107451	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Cachapoal - Machalí, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 de S/E Cachapoal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:15	09-12-22 18:43
2022107435	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de la Línea Laberinto - M. Blancos Cto simple (Torre N° 60 a 155)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: 15/E Laberinto 52J-DSL Señalizar y No Reconectar 25/E Manto Blanco52J-DSL Señalizar y No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 09:07	09-12-22 12:29
2022107431	Linea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C2 EST.28 - KAPATUR 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Angamos - Kapatur zona costa crítica (torre N°2, N°3, N°4 y N°5).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 52J5, 52J6 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: 52J5, 52J6, 52J7, 52J8 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:16	09-12-22 13:20
2022107422	Linea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2 COCHRANE -EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochrane - Encuentro N°1 y N°2 (Torre N° 1,2,3 y Equipos de Piso GIS)	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Cochrane: No Reconectar 52J1, 52J4; S/E Encuentro: No Reconectar 52J14, 52J15	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:16	09-12-22 13:20
2022107204	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Reemplazo aislador line-post, instalación de manta protectora y gorros chinos . Restricciones: Restricción a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022107177	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106747	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI TX-748) Trabajos de apertura de prista, que consiste en la remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierras, paralelo a líneas energizadas. Se trabajará bajo EBS y EB6.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C1; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas, 52J5 No reconectar.. S/E Geoglifos: 52J2 y 52J3 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:32	09-12-22 18:27
2022106737	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi (SODI TX-748) Trabajos de apertura de prista, que consiste en la remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, trabajos de movimiento de tierras, paralelo a líneas energizadas. Se trabajará bajo EBS y EB6.	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas C2; Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: S/E Lagunas, 52J6 No reconectar. S/E Geoglifos: 52J5 y 52J6 No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:32	09-12-22 18:27
2022106503	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106492	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1337 1338	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con empresa STS.	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullinque - Los Lagos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106388	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑÍAS 110kV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022106356	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110kV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 17:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022106301	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Línea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea 110kV Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Línea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022106269	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 457.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 404, 405 y 444 a 457 Restricciones: Subestación Cardones, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52J34 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Cardones-San Andrés, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106240	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Linea: 80

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022106238	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	LAS PALMAS - ESTRUCTURA 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: Subestación Las Palmas, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220kV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106217	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106216	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 526 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106044	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 3-4.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 52J9 - 52J10. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 52J3 - 52J4.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:20	09-12-22 16:04
2022106035	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022106034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVIA - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 40 – CERRO NAVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Coordinado con Enel Transmisión.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para lavado de aislación de la línea desde estructura, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105995	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislacion Linea 2x220 Kv Guacolda - Maitencillo Ctos 1-2.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Maitencillo: No Reconectar interruptores 52J5 - 52J6. SE Guacolda: No Reconectar interruptores 52J1 - 52J2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 16:00	09-12-22 08:20	09-12-22 16:04
2022105735	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretria y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretria y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 ,.D) Tramo E28D-E28S: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1.,D) Tramo E28S-E302: Inspección de estructura completa.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.,Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105734	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Ferretria y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Ferretria y Aislación) y pernos escalines, próximos a lineas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 273 a 279 - 281 a 285 ,.D) Tramo E28D-E28S: Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines C1.,D) Tramo E28S-E302: Inspección de estructura completa.,Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir,Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.,Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea Restricciones: Subestación La Cebada, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talinay, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV La Cebada-Tap Talinay- D.Goyo C2 o L 220kV La Cebada - Don Goyo C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105428	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roce, tala menor en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especialista bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor 52H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:44	09-12-22 19:04
2022105399	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Tolhén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:44	09-12-22 19:04
2022105266	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5S2J6 No reconectar Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105265	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119.	Bajo	Actividades: Construcción de accesos a campamento 1 de CMDIC (cruces bajo LAT Geoglifos-Lagunas 220 kV), entre las estructuras E114 a E119. Restricciones: Lagunas, 52J5S2J6 No reconectar Geoglifos, 52J2_52J3_52J5_52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 y L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022105197	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Kimal - María Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52J4 - 52J5, 52J2 - 52J7 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52J14; 52J15, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-María Elena, L1 o L 220kV Kimal-María Elena, L2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea
Fecha generación reporte: 27-12-2022 09:03:22
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 166
Total registros Linea: 80

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022105196	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA – KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Kimal - Maria Elena, C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito).	Bajo	Restricciones: Subestación Ma. Elena, 52J4 - 52J5, 52J2 - 52J7 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52J14; 52J15, 52J8; 52J9 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220kV Kimal-Maria Elena, L2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104436	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104435	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Linea 154 kV Itahue-Tinguiririca, C1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104396	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV	1388	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104395	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	157	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV	1303	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL ISLA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 o Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 1 y Linea 154 kV Isla-Cipreses, Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104383	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	658	SAUZAL - RANCAGUA 154KV	1240 1433	SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea 154 kV Sauzal-Rancagua, C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022104378	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	226	TILCOCO - INDAC 154KV	1291	TILCOCO - INDAC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada. Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tilcoco-Rengo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea L 154kV Tilcoco-Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022103826	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	130 90 91 1108 1109 4594 1130	TAP MARIA DOLORES - LAIA 220KV C1 CHARRUA - EST.70 220KV C1 EST.70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST.137 220KV C1 EST.137 - EST.254 220KV C1 EST.254 - PLANTA RIO VERGARA 220KV C1 PLANTA RIO VERGARA - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Actividad de roce y poda en torno a la LT 220KV Charrúa - Celulosa Pacífico.	Riesgo bajo, solo se realiza roce manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre: Interruptor 52JR2-S/E Charrúa; Interruptor 52J1.5-S/E Celulosa Laja; Interruptor 52J7.5/E SF Energía; Interruptor 52J2.2 y 52J3.1-S/E Celulosa Santa Fe; Interruptor 52J1.3 y 52J14-S/E PRV; Interruptor 52J2.2-S/E Celulosa Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:30	09-12-22 19:30
2022106318	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110kV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 102A a la 108 (Tramo Linea Romeral-Incahuasi).	Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1, durante los trabajos de lavado de aislación.	Condiciones: restricción a la reconexión. — Nivel de riesgo: bajo. — Bloqueos del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Linea 110 kV Maitencillo-Las Compañías 110kV C1. — Instalación con riesgo: Tramo Linea Maitencillo-Las Compañías 110kV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 19:49
2022106838	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL	158	Intervención	Origen Externo	Programada	666	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV	10	TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec mediante SODI N° 1635/2022, orden de precaución no reconectar interruptores 52A1, 52A2 y 52A3 de S/E Minera Valle Central por trabajos de corta y/o poda de árboles en varios vanos linea 154 kV Sauzal - Rancagua.	Corta y/o poda de árboles en varios vanos		No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:13	09-12-22 15:58
2022101643	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV	1666	MELIPEUCO - CAREN BAJO 23KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad	Se coordinará con Transmisora Melipeuco la no reconexión del interruptor 52E1 de SE Melipeuco. SE Caren Bajo: interruptor 52L10 no posee reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 08:44	09-12-22 19:26
2022101585	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022101496	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalacion en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 05:40	09-12-22 21:00
2022108779	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52J1 en S/E Tap-off Llanos Blancos a solicitud de Transelec, debido a trabajos de lavado de aislación con instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 08:00	09-12-22 18:00	09-12-22 06:25	09-12-22 18:48
2022109006	Linea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A	500	Intervención	Origen Externo	Programada	1594	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L2	2043	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a linea 220 kV Laberinto - Nueva Zaldivar circuito N°2	Riesgo bajo porque cliente toma todas lasa medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar 52J-10L // S/E Nueva Zaldivar: Señalizar y No Reconectar 52J-06L	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 08:23	09-12-22 18:00
2022107634	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	2042	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Linea 220 kV Laberinto - Nueva Zaldivar.	Riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laberinto 52J10L S/E Nueva Zaldivar 52J06L.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:30	09-12-22 18:00	09-12-22 07:12	09-12-22 19:00
2022106767	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES - LABERINTO 220KV	1912 1913	ANDES - TAP OFF OESTE 220KV C1 TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto Albemarle, obras civiles, montaje en general (equipos eléctricos y comunicaciones), conexión malla de puesta a tierra, instalación de letreros, canalizaciones, tendido de cables BT (SSAA, C&P), tendido de fibra y ODF, estos trabajos se ejecutaran en trinchera, patio y sala eléctrica del Tap Off, además en área de servidumbre, bajo acometida de LAT 1 X 220 kV Andes-Laberinto al Tap Off Oeste.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Laberinto: señalizar y NR 52J-8L S/E Oeste: señalizar y NR 52J1 y 52H1 S/E Andes: señalizar y NR 25203	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 07:00	09-12-22 19:00	09-12-22 10:41	09-12-22 18:07
2022107590	Linea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE - GABY 220KV	2005	EL COBRE - GABY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 78 a 153.	Riesgo bajo. Se consideran todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras.	S/E El Cobre: No Reconectar 52J6. S/E Gaby: No Reconectar 52JL.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 06:30	09-12-22 16:00	09-12-22 09:55	09-12-22 17:25
2022111018	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación de linea por robo	Bajo	Actividades: Normalización por robo de conductor en vano 212-213 (Fase Derecha e Izquierda) de línea 154 kV Maule - Parral, sector Yerbas Buenas - Linares Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule-Parral ,C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Linea 154kV Maule - Parral, Estructuras 211 y 213 Instalación bloqueos provisionales	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 05:00	09-12-22 14:00	09-12-22 05:31	09-12-22 14:51
2022109555	Linea	Ejecución Exitosa	GENERADORA SOL SOLIV SPA [En_Revision]	2016	Intervención	Origen Interno	Programada	1743	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV [EN_REVISION]	4194	CARACAS II - CENTRAL CHAGUAL 23 KV C1 [EN_REVISION]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de energización de la linea de 23 kV y posterior energización de la S/E PFV Caracas II.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Generadora Sol Soliv SpA.	Pruebas de puesta en servicio de nuevas instalaciones, NUP 1320.	No tiene consumo afectado		ninguno			09-12-22 00:00	13-12-22 23:59	09-12-22 11:33	13-12-22 18:00

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A., CGE Transmisión S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 04:37

Finalizado

Número:

2022004418

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAULE - LINARES 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1
Nombre : MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Tipo: secciones_tramos **-** YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1
Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Robo conductor conductor vano 212 - 213 (fases izquierda y derecha), sector de Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares.

Causas

-Fenómeno Físico: Robo o hurto.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada Línea 154kV Maule - Parral, Sector Maule -Yerbas Buenas
-Acciones Inmediatas: Informe al CEN, recopilación de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: 01:30 horas reconexión manual de prueba sin éxito 52A2 Maule 01:41 horas CGE informa protecciones operadas: 21-21N fase ABT 31.54KM. Según Kilometraje, el punto de falla esté en tramo de línea 154kV Yerbas Buenas – Linares. 01:52 horas Cerrado 52A2 S/E Maule, reconexión manual de prueba exitosa, en coordinación con CGE y previa autorización del CEN. Energiza tramo de línea 154kV Maule – Yerbas Buenas. 01:54 horas Chilquinta confirma recuperados 100% de S/E Yerbas Buenas
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Aislar y des energizar Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares, solita envío de personal a reparación de instalación afectada
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 01:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 01:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF 2022004418 - 4419 - 4420.zip (/informe_fallas/download_file/6392e5baad651f5c51f89eaa/IF 2022004418 - 4419 - 4420.zip)	16/12/2022 14:45:38
IF2022004418-4419-4420.zip (/informe_fallas/download_file/6392e5baad651f5c51f89eaa/IF2022004418-4419-4420.zip)	16/12/2022 15:20:52

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 04:37

Finalizado

Número:

2022004419

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MAULE - LINARES 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1
Nombre : YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Robo conductor conductor vano 212 - 213 (fases izquierda y derecha), sector de Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares.

Causas

-Fenómeno Físico: Robo o hurto.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Línea 154kV Maule - Parral, Sector Yerbas Buenas - Linares
-Acciones Inmediatas: Informe al CEN, recopilación de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: 01:30 horas reconexión manual de prueba sin éxito 52A2 Maule 01:41 horas CGE informa protecciones operadas: 21-21N fase ABT 31.54KM. Según Kilometraje, el punto de falla esté en tramo de línea 154kV Yerbas Buenas – Linares. 01:52 horas Cerrado 52A2 S/E Maule, reconexión manual de prueba exitosa, en coordinación con CGE y previa autorización del CEN. Energiza tramo de línea 154kV Maule – Yerbas Buenas. 01:54 horas Chilquinta confirma recuperados 100% de S/E Yerbas Buenas
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Aislar y des energizar Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares, solita envío de personal a reparación de instalación afectada
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 14:51

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 04:37

Finalizado

Número:

2022004420

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

LINARES - PARRAL 154KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos **-** LINARES - PARRAL 154KV C1
Nombre : LINARES - PARRAL 154KV C1
Fecha Perturbacion :
Fecha Normaliza :
Protección :
Interruptor :
Consumo :
Comentario :

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Robo conductor conductor vano 212 - 213 (fases izquierda y derecha), sector de Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares.

Causas

-Fenómeno Físico: Robo o hurto.
-Elemento: Cables aislados o de poder línea
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión Línea 154kV Maule - Parral, Sector Linares - Parral
-Acciones Inmediatas: Informe al CEN, recopilación de alarmas y protecciones operadas
-Hechos Sucedidos: 01:30 horas reconexión manual de prueba sin éxito 52A2 Maule 01:41 horas CGE informa protecciones operadas: 21-21N fase ABT 31.54KM. Según Kilometraje, el punto de falla esté en tramo de línea 154kV Yerbas Buenas – Linares. 01:52 horas Cerrado 52A2 S/E Maule, reconexión manual de prueba exitosa, en coordinación con CGE y previa autorización del CEN. Energiza tramo de línea 154kV Maule – Yerbas Buenas. 01:54 horas Chilquinta confirma recuperados 100% de S/E Yerbas Buenas
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Aislar y des energizar Tramo 154 kV Yerbas Buenas - Linares, solita envío de personal a reparación de instalación afectada
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA ENERGÍA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 09:13

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 02:13

Finalizado

Número:

2022004416

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MAULE

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E MAULE A2
Nombre : S/E MAULE A2
Fecha Perturbacion : 09-12-2022 01:24
Fecha Normaliza : 09-12-2022 01:52
Protección : .
Interruptor : 52A2 de S/E Maule
Consumo : 0
Comentario : Interrogación de protecciones indica: Fase A a tierra 30,88 KM.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Maule

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52A2 de SE Maule correspondiente a LT 154 KV Maule-Parral propiedad de TRANSELEC sin pérdida de consumos.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones, coordinación con CEN, Transelec y CGE transmisión.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 01:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 01:52

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 02:14

Finalizado

Número:

2022004417

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LINARES

Falla Sobre:

paño

Elementos

Tipo: panos - S/E LINARES AT1
Nombre : S/E LINARES AT1
Fecha Perturbacion : 09-12-2022 01:24
Fecha Normaliza : 09-12-2022 08:00
Protección : .
Interruptor : 52AT1
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Linares

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Operación por protecciones interruptor 52AT1 de S/E Linares, sin consumos afectados, queda respaldado vía 66KV desde S/E Maule. Asociado a IF N° 2022004416.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN y personal de CGET.
-Hechos Sucedidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 08:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 09:16

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 09-12-2022 08:13

Finalizado

Número:

2022004423

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E YERBAS BUENAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** YERBAS BUENAS 154/13.2KV 20MVA
Nombre : YERBAS BUENAS 154/13.2KV 20MVA
Fecha Perturbacion : 09-12-2022 01:24
Fecha Normaliza : 09-12-2022 01:54
Protección : sin tension barra
Interruptor : .
Consumo : 6.3
Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Maule

Comuna

Yerbas Buenas

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

O.A LT Maule - Parral propiedad de Transelec. afectando suministro de S/E Yerbas Buenas

Causas

-Fenómeno Físico: Robo o hurto.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: O.A LT Maule - Parral propiedad de Transelec. afectando suministro de S/E Yerbas Buenas. Transelec informa presunto robo de conductor.
-Elemento: O.A LT Maule - Parral propiedad de Transelec. afectando suministro de S/E Yerbas Buenas. Transelec informa presunto robo de conductor.
-Fenómeno Eléctrico: -
-Operación de los interruptores: -

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

LUZLINARES S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6.3 / Región : Maule / Clientes Afectados: 9841

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

09-12-2022 01:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

09-12-2022 01:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

09-12-2022 01:54

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
IF-TX-75.zip (/informe_fallas/download_file/6393172fad651f2912263790/IF-TX-75.zip)	16/12/2022 23:11:52

ANEXO Nº6
Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Chilquinta Transmisión S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF2022004418, IF2022004419, IF2022004420 del día 9 de diciembre de 2022. Código 2030.

1. Características de la desconexión forzada

El día 9 de diciembre de 2022 a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

2. Identificación de la instalación fallada.

a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:

i. Línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares (ID 1546), propiedad de Transelec.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:

i. Línea 154 kV Maule – Linares (ID 944).

ii. Línea 154 kV Linares – Parral (ID 945).

b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:

i. S/E Linares 154 kV (ID 397), propiedad de CGE Transmisión S.A.

ii. S/E Yerbas Buenas 154 kV (ID 1640), propiedad de Chilquinta Transmisión S.A.

c. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, y en las siguientes provincias y comunas:

i. S/E Maule: Provincia de Talca, Comuna de San Clemente, código de comuna 7109.

ii. S/E Yerbas Buenas: Provincia de Linares, Comuna de Yerbas Buenas, código de comuna 7408.

iii. S/E Linares: Provincia de Linares, Comuna de Colbún, código de comuna 7402.

iv. S/E Parral: Provincia de Linares, Comuna de Parral, código de comuna 7404.

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Tras la desconexión de la Línea Maule – Parral 154 kV, se afectaron aproximadamente 6,3 MW de consumos, a acuerdo a lo comunicado en el informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El día 9 de diciembre de 2022 a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

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

Viernes 9 de diciembre

i. A las 1:24 horas, Operador de Transelec detectó la desconexión forzada del interruptor 52A2 de la S/E Maule, causando interrupción de servicio de la Línea 154 kV Maule – Parral, con pérdida de consumo de 6,3 MW en la S/E Yerbas Buenas, de acuerdo a lo comunicado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario. Respecto a los consumos de la S/E Linares, estos estaban respaldados por las redes de 66 kV. Al mismo momento, Transelec le solicitó a CGE las protecciones operadas.

ii. A las 1:26 horas, Transelec se comunicó con Chilquinta y éste confirmó la pérdida de consumo de 6,3 MW en la S/E Yerbas Buenas.

iii. A las 1:28 horas, Transelec abrió el desconectador 89L1 de la S/E Linares, seccionando el tramo de la línea 154 kV Linares – Parral del tramo con falla, 154 kV Maule – Linares.

iv. A las 1:30 horas, con previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, y en coordinación con CGE, Transelec realizó la reconexión manual de prueba del interruptor 52A2 de la S/E Maule, acción que no tuvo éxito.

v. A las 1:35 horas, Transelec estableció comunicación con Chilquinta y le solicitó la eventual apertura del desconectador 89A1-2 de la S/E Yerbas Buenas, además de la recuperación de consumos a través de redes de media tensión.

vi. A las 1:41 horas, CGE informó a Transelec de las protecciones operadas con la siguiente secuencia:

- A las 1:24 horas, operó la función de distancia 21 – 21N, fase A a tierra, a los 31,88 km de la S/E Maule.
- A las 1:30 horas, en el momento de la reconexión manual de prueba, operó la función de distancias 21 – 21N, entre las fases A y B a tierra, a los 31,54 km de la S/E Maule. Con estos kilometrajes se localizó el punto de falla en el tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

vii. A las 1:46 horas, Chilquinta confirmó a Transelec la apertura del interruptor 52A1 y del desconectador 89A1-2 de la S/E Yerbas Buenas.

viii. A las 1:52 horas, con previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, y en coordinación con CGE, Transelec realizó la reconexión manual de prueba con éxito, el interruptor 52A2 de la S/E Maule se energizó el tramo de línea 154 kV Maule – Yerbas Buenas.

ix. A las 1:53 horas, Chilquinta confirmó a Transelec el cierre del interruptor 52A1 de la S/E Yerbas Buenas.

x. A las 1:54 horas, Chilquinta confirmó a Transelec la recuperación de la S/E Yerbas Buenas al 100%.

xi. A las 1:55 horas, Transelec abrió el desconectador 89L2 de la S/E Linares por telecontrol.

xii. A las 2:23 horas, Transelec ejecutó el cierre del desconectador 89L2-T de la S/E Linares.

xiii. A las 2:31 horas, Transelec ejecutó el cierre del desconectador 89L1 de la S/E Linares, anteriormente abierto para el seccionamiento del tramo 154 kV Linares – Parral.

xiv. A las 3:44 horas, Chilquinta confirmó a Transelec el cierre del desconectador 89A1-2T de la S/E Yerbas Buenas.

xv. A las 4:33 horas, Transelec confirmó el robo de conductor en el vano entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, en el tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

xvi. A las 7:27 horas, con la autorización de trabajo vigente, Transelec procedió a instalar 6 tierras provisionales de bloqueo e informó la tardanza de la reparación mayor a lo habitual, debido a que la zona de trabajo se encuentra enlodada.

xvii. A las 11:38 horas, Transelec informó a Luz Linares que las condiciones están cumplidas para reparar su línea de MT, luego de haber realizado una inspección de líneas.

xviii. A las 14:05 horas, una vez terminada la autorización de trabajo, Transelec informó el retiro de 6 tierras provisionales de bloqueo.

xix. A las 14:12 horas, Operador de Transelec abrió localmente el desconectador 89L2-T en la S/E Linares.

xx. A las 14:37 horas, Chilquinta informó a Transelec la apertura del desconectador 89A1-2T en la S/E Yerbas Buenas.

xxi. A las 14:44 horas, Operador de Transelec cerró localmente el desconectador 89L2 en la S/E Linares, luego el cierre sin éxito desde el Centro de Operación de Transelec.

xxii. A las 14:49 horas, CGE inició microcorte en el sector del tramo 154 kV Maule – Linares.

xxiii. A las 14:50 horas, Chilquinta cerró localmente el desconectador 89A1-2 de la S/E Yerbas Buenas.

xxiv. A las 14:51 horas, CGE finalizó el microcorte en el sector del tramo 154 kV Maule – Yerbas Buenas, y se energizó el tramo 154 kV Maule – Linares.

xxv. Posteriormente, la recuperación de topología antes de la ocurrencia de esta falla se especifica en el IF 2022004432.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

a. Detalle de las protecciones operadas
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

c. Registros de la falla.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

El día 9 de diciembre de 2022 a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control
Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a la instalación en falla.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
   i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003482	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-20222
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

Nombre IF	Instalación IF	Fecha de la falla
2021001050	Línea 154 kV Maule – Linares	05-04-2021
2022001967	Línea 154 kV Maule – Linares	29-05-2022
2022002364	Línea 154 kV Maule – Linares	29-06-2022
2022002945	Línea 154 kV Maule – Linares	01-08-2022
2022003020	Línea 154 kV Maule – Linares	10-08-2022
2022003434	Línea 154 kV Maule – Linares	23-09-2022
2022003682	Línea 154 kV Maule – Linares	28-09-2022
2022003683	Línea 154 kV Maule – Linares	19-10-2022
2021001051	Línea 154 kV Linares -Parral	05-04-2021
2022003030	Línea 154 kV Linares -Parral	11-08-2022
2022003435	Línea 154 kV Linares -Parral	23-09-2022
2022003481	Línea 154 kV Linares -Parral	28-09-2022
2022003735	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003738	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022003739	Línea 154 kV Maule – Linares	21-10-2022
2022004081	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004082	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022
2022004083	Línea 154 kV Linares -Parral	15-11-2022

Transelec en su calidad de concesionario del servicio público de transmisión de energía eléctrica, ejecuta todas aquellas acciones que están dentro de su esfera de control para conservar sus instalaciones en buen estado y en condiciones de evitar peligro para las personas o cosas. Sin perjuicio de ello, cabe tener presente que la causa de las mencionadas fallas está directamente relacionada con actos delictuales perpetrados por terceros (robo de conductores), que es una materia propia de seguridad pública, y, por ende, es del ámbito y deber de las autoridades competentes la coordinación y ejecución de acciones para prevenir y perseguir estos delitos.

Sin perjuicio de ello, Transelec contempla una estrategia que se sustenta en tres ejes principales: Operacional, Legal y Comunicacional. En cuanto al eje operacional, dispone de los planes de atención de fallas y reparación de la infraestructura que resulta dañada con ocasión del actuar delictual de terceros, siendo eventos de fuerza mayor, pues son hechos ajenos, irresistibles e imprevisibles para Transelec. Asimismo, desde la perspectiva de la seguridad física, se mantiene permanente contacto con la Central de Comunicaciones de Carabineros y se coordinan jornadas de capacitación para compartir experiencias en relación con este tipo de hechos delictuales. Respecto del eje legal, en cada caso, además de la denuncia que se presenta a través de las comisarías respectivas, se presentan las querellas criminales, en las que se proponen al Ministerio Público determinadas diligencias investigativas con base en los antecedentes que se puedan disponer. En los casos en los que se logra identificar a los responsables, se participa activamente de todas las etapas procesales en pos de la obtención de sentencias condenatorias. Además, se participa activamente en diversas mesas con autoridades regionales, que tienen como objetivo una coordinación más efectiva entre dichas autoridades y las empresas para enfrentar esta problemática de seguridad pública. Finalmente, en lo comunicacional, se elaboran campañas informativas para que la comunidad conozca y utilice los canales de denuncia cuando tengan conocimiento de un hecho que pudiera estar relacionado con este fenómeno delictual, desde la etapa de perpetración del robo de conductor hasta la reducción de las especies sustraídas.

11. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

a. Línea 154 kV Maule-Parral

i. Tramo Yerbas Buenas – Linares 154 kV
Tensión: 154 kV
Tipo Conductor fase: Cobre
N° de conductor por fase: 1
T° de operación: 50 °[C]
Capacidad: 0.401 [kA]
Cable de guardia: No
Longitud del conductor: 18,42 [km]
PES: 1955

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

VAN3 Falla por robo o hurto.

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	VAN3	Robo o Hurto
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores

FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.
MODO_ID	N/A	No aplica. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociadas a esta línea.

15. Identificación de la empresa propietaria.

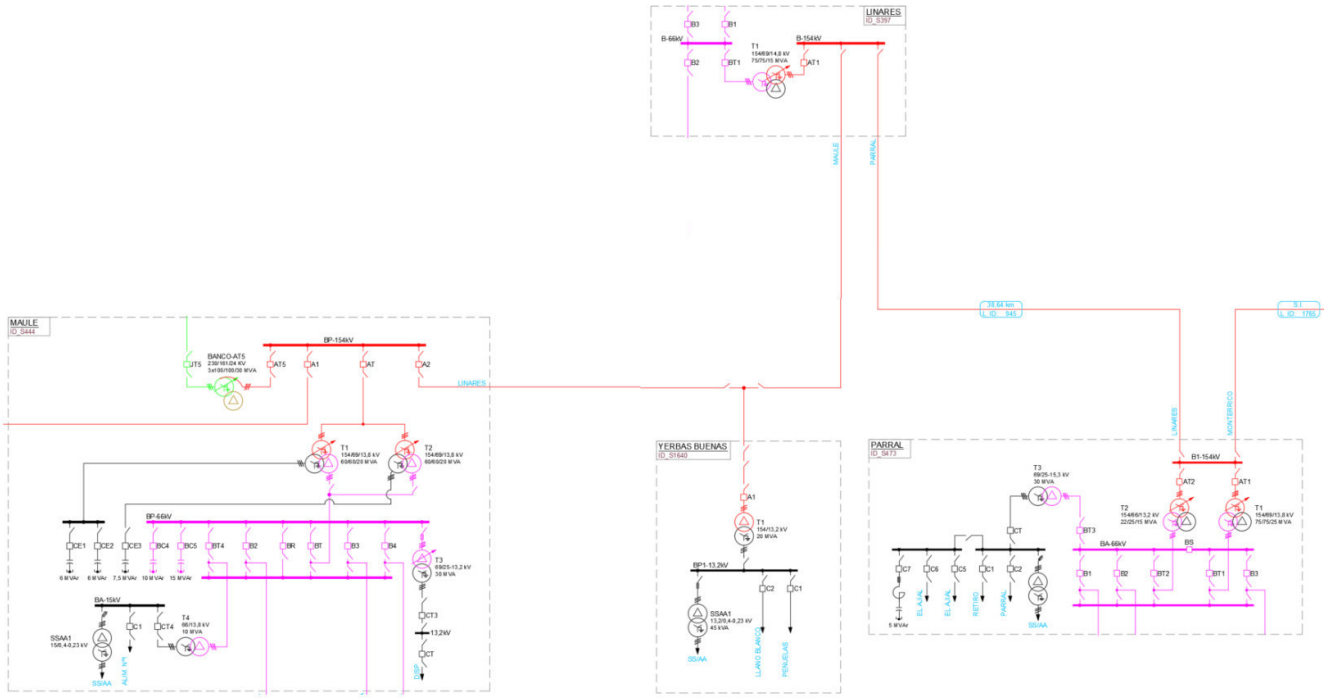
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1,** se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjunta registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla
- En el **Anexo 4**, se indica N° de denuncia ante Carabineros de Chile.
- En el **Anexo 5**, Declaración Jurada.
- En el **Anexo 6**, se adjunta bitácora de mantenimiento a las líneas 154 kV Maule – Linares y 154 kV Linares - Parral.
- En el **Anexo 7**, se adjunta carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	VAN3 Robo o hurto
Instalación ID	Línea 154 kV Yerbas Buenas - Linares (ID 1546)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 154 kV Maule – Linares (ID 944)
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	El robo de conductor fue ubicado en el vano entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Transelec no posee sistemas de protección en estas instalaciones.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaria de desarrollo regional)	Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Maule, provincia de Talca, S/E Maule en la Comuna de San Clemente, código de comuna 7109; provincia de Linares, S/E Linares en la Comuna de Colbún, código de comuna 7402; S/E Yerbas Buenas en la Comuna de Yerbas Buenas, código de comuna 7408; y S/E Parral en la Comuna de Parral, código de comuna 7404.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Tras la desconexión de la línea Maule – Linares 154 kV, se afectaron aproximadamente 6,3 MW de consumos, de acuerdo a lo informado por el Coordinador Eléctrico Nacional en su informe diario.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	09-12-2022 a las 01:24 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss)	09-12-2022 a las 01:52 horas

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El día 9 de diciembre de 2022 a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Maule – Parral, de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones, causada por el robo de conductor del vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito de imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la falla de Transelec correspondió al robo de conductor en el vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares, cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo ni prever en particular este tipo de eventos por la acción delictual de terceros con consecuencias en las instalaciones de Transelec.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. N°15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió al robo de conductor en vano ubicado entre las estructuras N°212 y N°213, fases izquierda y derecha, del tramo de línea 154 kV Yerbas Buenas – Linares, dicha acción no es resistible por parte de mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha acción y sus posteriores consecuencias.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno que afectó las instalaciones de Transelec, donde no existe control alguno por parte de Transelec, y donde no existió contribución de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto ocurrido de fuerza mayor por robo de conductor.

Anexo 3: Registros Fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Figura 2: Ubicación de los vanos afectados por el robo, estructuras N°212 y N°213 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.

Figura 3: Robo de conductor registrado en el vano comprendido entre las estructuras N°212 – N°213 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.

Figura 4: Robo de conductor registrado en la estructura N°213 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.

Figura 5: Reparación del conductor, personal trabajando en la estructura N°212 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.

Figura 6: Reparación del conductor, personal trabajando en la estructura N°212 del tramo de línea Yerbas Buenas – Linares 154 kV.

Anexo 4: N° de denuncia ante carabineros

N° de denuncia ante Carabineros De Chile

- Parte N° 414, Retén Yerbas Buenas a la Fiscalía Local de Linares.

Anexo 5: Declaración Jurada

DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 14 de diciembre de 2022, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 9 de diciembre del presente año, se debió al robo de conductores de la Línea de Transmisión denominada 154 kV Maule – Parral (en adelante la "Línea"), específicamente en el vano entre las estructuras 212 y 213, ubicados en la comuna de Yerbas Buenas, región del Maule.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la interrupción, a las 04:38 de la madrugada, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, en la comuna de Yerbas Buenas, provincia de Linares, Séptima Región.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro Sur, don Mauricio Hormazábal, que se dirigiera al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 212, las cadenas de aisladores se encontraban fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor de la fase izquierda y derecha. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla donde pudo verificar que la estructura 212 se encontraba desaplomada y que la pletina exterior del pilar derecho de la estructura 213, se encontraba cortada. Además, producto del robo, los conductores de la Línea acortaron distancia con las instalaciones de media tensión de la empresa Luz linares S.A., produciendo una falla en su sistema.

En el sitio del suceso, se encontraron marcas de ruedas de un vehículo, el cual presuntamente fue usado para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 660 metros de conductor 300 MCM.

Posteriormente, se procedió a reparar y normalizar los conductores cortados con la empresa contratista CONSEL. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia a Carabineros de Chile del Retén Yerbas Buenas, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 414 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Linares.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.

Patricio Cancino Rebolledo
CI N°: 17.495.559-K
Cargo: Jefe Líneas de Transmisión

Anexo 6: Bitácora de mantenimiento a la línea 154 kV Maule – Parral.

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 kV MAULE - PARRAL

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
may-20	FRALLESA	4700049464	8201013	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
jun-20	BBOSCH	4700055889	8217992	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jul-20	BBOSCH	4700056638	3043100	CORTE	135 - 137 - 138 - 139 - 238 - 249	PODA DE FRUTALES
jul-20	BBOSCH	4700057387	3043165	CORTE	234 - 241 - 244 - 306 - 308 - 311 - 327	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
ago-20	BBOSCH	4700057393	5075892	CORTE	218 - 263 - 293	CORTE DE ÁRBOLES
ago-20	BBOSCH	4700057398	3043169	CORRECTIVO	132	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA Y CAMBIO DE AISLACIÓN
sept-20	BBOSCH	4700057757	5076078	CORTE	159 - 166 - 250 - 257 - 279 - 311 - 320 - 328 - 329 - 330	CORTE DE RENUEVOS
oct-20	BBOSCH	4700057807	8217993 - 8218003	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
oct-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	251	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	74 - 157B - 255 - 266	INSTALACIÓN DE GORROS
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	261 - 273	INSTALACIÓN DE GORROS Y PEINETAS
nov-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	185 - 211- 223 - 228 - 229 - 234	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	328 - 329	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700058834	8199208	PREVENTIVO	136 - 159 - 175	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-20	INFRARED	4700059008	5076738	CORTE	80 - 81 - 82 - 295	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ene-21	INFRARED	4700059264	5076850	CORTE	175 - 245	CORTE DE RENUEVOS
ene-21	BBOSCH	4700059063	8230154	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN DE INVENTARIO
feb-21	BBOSCH	4700059059	8217994 - 8218004	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	BBOSCH	4700059537	3043484	CORTE	134 - 135 - 137 - 138 - 139	PODA DE FRUTALES
feb-21	BBOSCH	4700059090	8199209	PREVENTIVO	131 - 148 - 180	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
feb-21	INFRARED	4700059798	5077035	CORTE	175 - 177 - 178 - 181	PODA DE ÁRBOLES
mar-21	BBOSCH	4700059333	8207264	PREVENTIVO	349 - 356 - 368	VERIFICACIÓN MEDIDAS RESISTENCIA A TIERRA
abr-21	INFRARED	4700060374	5077336	CORRECTIVO	241	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060379	5077333	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060700	5077455	CORRECTIVO	311 - 312	CORTE DE RENUEVOS
abr-21	INFRARED	4700060701	5077454	CORRECTIVO	150 - 213	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061001	5077579	CORRECTIVO	216 - 324	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061241	5077794	CORRECTIVO	205 - 264	CORTE DE ÁRBOLES
may-21	INFRARED	4700061244	5077795	CORRECTIVO	8 - 9	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	BBOSCH	4700060649	8217995 - 8218005	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-21	INFRARED	4700061440	3043765	CORTE	279 - 293 - 307 - 308	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061442	5077870	CORTE	183 - 213	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061632	5077971	CORTE	213 - 238	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061709	5078027	CORTE	131 - 134 - 159 - 182	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207145	PREVENTIVO	240A - 240B - 240D - 241 - 296	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jul-21	INFRARED	4700062370	5078317	CORTE	173 - 288 - 295	CORTE DE RENUEVOS
jul-21	INFRARED	4700062362	5078316	CORTE	236 - 265	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ago-21	INFRARED	4700062931	5078624	CORTE	167 - 217	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062933	5078625	CORTE	308	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062937	5078641	CORTE	140 - 142 - 148 - 149 - 151	CORTE DE RENUEVOS
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	217 - 231 - 243 - 250	REEMPLAZO E INSTALACIÓN DE PPM
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	185 - 205 - 223 - 228 - 229 - 234 - 251 - 328 - 329	PINTURA DE NUMERACIÓN
sept-21	INFRARED	4700063456	5078825	CORTE	195 - 197 - 198 - 209	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207142	PREVENTIVO	191 - 209 - 240A - 240B - 240C	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-21	INFRARED	4700063528	5078853	CORTE	192 - 194 - 195	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
oct-21	INFRARED	4700063677	5078944	CORTE	153 - 162 - 163	CORTE DE RENUEVOS
oct-21	INFRARED	4700063678	5078943	CORTE	143 - 166 - 175	CORTE DE RENUEVOS
nov-21	BBOSCH	4700063021	8217996 - 8218006	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
nov-21	INFRARED	4700064011	3044150	CORTE	136	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE CONDUCTOR
nov-21	INFRARED	4700064016	5079090	CORTE	134 - 135	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063838	5079061	CORTE	173 - 244 - 245	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
nov-21	INFRARED	4700064020	5079092	CORTE	175 - 177- 179 - 180 - 181	PODA DE ÁRBOLES
dic-21	INFRARED	4700064572	5079479	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
dic-21	INFRARED	4700064566	5079478	CORTE	200 - 208 - 209	CORTE DE RENUEVOS
dic-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE AISLACIÓN
dic-21	TRANSELEC	-	8207139	PREVENTIVO	135 - 136	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	BBOSCH	4700064934	5079952	CORTE	134 - 137 - 138 - 175	PODA DE FRUTALES
ene-22	INFRARED	4700065422	3044428	CORTE	179 - 180 - 181 - 182 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	BBOSCH	4700064348	8217997 - 8218007	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065662	3044467	CORTE	213	PODA DE RENUEVOS
feb-22	INFRARED	4700065663	3044468	CORTE	104	CORTE DE RENUEVOS
feb-22	BBOSCH	4700064356	8211606	PREVENTIVO	138 - 176 - 181	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
mar-22	BBOSCH	4700065818	3044533	CORTE	270 - 271 - 272 - 273 - 309	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE ÁRBOLES
mar-22	BBOSCH	4700065826	3044534	CORTE	212 - 213 - 215 - 216	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	BBOSCH	4700066184	5080490	CORTE	134 - 135 - 170 - 175	PODA DE FRUTALES Y RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	153	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	144 - 245	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	SERFOR	4700062610	8238805	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
mar-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	133 - 145 - 147	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	148 - 149 - 152 - 154 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 173 - 174	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4700066358	5080570	CORRECTIVO	160	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA
may-22	BBOSCH	4700066642	-	CORRECTIVO	161	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jun-22	BBOSCH	4700065836	8217998 - 8218008	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE

jun-22	BBOSCH	4700066643	-	CORRECTIVO	184 - 185	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	134 - 135 - 213	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE RENUEVOS
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	136 - 137	PODA DE FRUTALES
jul-22	CONSEL	4700066871	5080784	CORRECTIVO	162	REFUERZO BASE DE ESTRUCTURA
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	249	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	4500158983	-	CAPEX	139 - 203 - 205 - 227 - 239 - 243 - 304	INSTALACIÓN DE DEFENSAS CAMINERAS
ago-22	INFRARED	4700067222	5081048	CORRECTIVO	175 - 190	CORTE DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067223	5081049	CORRECTIVO	134 - 138 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067299	5081050	CORRECTIVO	166	CORTE DE ÁRBOLES
sept-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 140 - 212	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	314	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	174	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	164	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	157A	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	136 - 138 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	142 - 148 - 199	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	240B - 343A	INSTALACIÓN DE MANTAS EN PUENTES DE ANCLAJE
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 135 - 139 - 148 - 176 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	213 - 270	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR

Anexo 7: Carta enviada a la Superintendencia de Electricidad y Combustible.

OI-000127-2022

Itahue, 14 de diciembre de 2022.

Señor,
Vicente Marínkovic R.
Director Regional del Maule
Superintendencia de Electricidad y Combustibles
1 Norte N°801, 6° Piso, Oficina 601, Casilla N°680
Talca

REFERENCIA: Informa desconexión de línea 154 kV Maule - Parral, sector Yerbas Buenas - Linares
Código Empresa: 902.

Señor Director Regional:

Informamos a usted que el viernes 9 de diciembre de 2022, a las 01:24 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea de 154 kV Maule – Parral (en adelante "la Línea"), por operación de sus sistemas de protecciones, provocando la interrupción del abastecimiento de energía eléctrica de los consumos asociados a la subestación Yerbas Buenas propiedad de Chilquinta, con una pérdida de potencia estimada de 6.3 MW, según informe del Coordinador Eléctrico Nacional.

Respecto de la recuperación de la S/E Yerbas Buenas, podemos indicar que esta se energizó a las 01:52 horas a través de la S/E Maule, reestableciéndose de esta manera el servicio por parte de Transelec y que consta en el informe del Coordinador.

Una vez ocurrido el evento, se desplegó inmediatamente nuestro personal para la inspección de la instalación fallada, verificando el robo de conductor (denominación Cu 300 MCM) de las fases derecha e izquierda del vano ubicado entre las estructuras 212-213 de la Línea en el sector Yerbas Buenas - Linares, hecho que originó la desconexión. La cantidad de conductor de cobre robado fue de 660 metros. En virtud de los eventos descritos, se efectuó una denuncia a carabineros del Retén de Yerbas Buenas, asignándosele el parte N°414.

El viernes 9 de diciembre, a las 14:05 horas finalizaron los trabajos asociados a la reparación del conductor afectado y a las 14:51 horas la normalización de la topología de la línea 154 kV Maule – Parral, en coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.

Sin otro particular, saludan atentamente a usted,

TRANSELEC S.A.

p.p. Héctor Soto Miranda
Gerente Zona Centro Sur
HSM/fzs

ANEXO 5

DECLARACIÓN JURADA

En Itahue, a 14 de diciembre de 2022, yo Patricio Cancino Rebolledo, Cédula de Identidad N° 17.495.559-K, en mi calidad de Jefe de Líneas de Transmisión de la Zona Centro Sur de la empresa de transmisión eléctrica Transelec S.A., Rut N° 76.555.400-4, con domicilio en Longitudinal Sur, km 212, Itahue, declaro que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida el 9 de diciembre del presente año, se debió al robo de conductores de la Línea de Transmisión denominada 154 kV Maule – Parral (en adelante la "Línea"), específicamente en el vano entre las estructuras 212 y 213, ubicados en la comuna de Yerbas Buenas, región del Maule.

Concretamente, vengo en indicar que el día de la interrupción, a las 04:38 de la madrugada, el jefe de turno del Centro de Operaciones de Trasmisión de Transelec ("CNOT"), informó que se detectó una falla en la Línea, en la comuna de Yerbas Buenas, provincia de Linares, Séptima Región.

Debido a lo anterior, instruí al Inspector de Líneas de la Gerencia Zonal Centro Sur, don Mauricio Hormazábal, que se dirigiera al lugar específico donde se produjo la falla para verificar en terreno la situación. Una vez en el lugar, el mencionado inspector me informó que pudo constatar que en la estructura 212, las cadenas de aisladores se encontraban fuera de su lugar y en forma horizontal, apreciándose de esta manera el robo de conductor de la fase izquierda y derecha. A raíz de esto, se inspeccionó el punto de falla donde pudo verificar que la estructura 212 se encontraba desaplomada y que la pletina exterior del pilar derecho de la estructura 213, se encontraba cortada. Además, producto del robo, los conductores de la Línea acortaron distancia con las instalaciones de media tensión de la empresa Luz linares S.A., produciendo una falla en su sistema.

En el sitio del suceso, se encontraron marcas de ruedas de un vehículo, el cual presuntamente fue usado para el ilícito. Los desconocidos huyeron del lugar en dirección desconocida con aproximadamente 660 metros de conductor 300 MCM.

Posteriormente, se procedió a reparar y normalizar los conductores cortados con la empresa contratista CONSEL. En virtud de los hechos descritos, se realizó una denuncia a Carabineros de Chile del Retén Yerbas Buenas, manifestando todo lo señalado anteriormente, la cual fue asignada con el número de parte 414 y posteriormente derivada a la Fiscalía Local de Linares.

Se formula la presente declaración para ser presentada en el informe de falla para el Coordinador Eléctrico Nacional.

Patricio Cancino Rebolledo
CI N°: 17.495.559-K
Cargo: Jefe Líneas de Transmisión

www.transelec.cl
Longitudinal Sur km 212
Itahue, Curicó
+(56 2) 248 8083

{ꟻШIX᭙IXiᵡЦ᭙ЧЦ᭙ЧЦ᭙Ч

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 kV MAULE - PARRAL

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
may-20	FRALLESA	4700049464	8201013	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
jun-20	BBOSCH	4700055889	8217992	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jul-20	BBOSCH	4700056638	3043100	CORTE	135 - 137 - 138 - 139 - 238 - 249	PODA DE FRUTALES
jul-20	BBOSCH	4700057387	3043165	CORTE	234 - 241 - 244 - 306 - 308 - 311 - 327	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
ago-20	BBOSCH	4700057393	5075892	CORTE	218 - 263 - 293	CORTE DE ÁRBOLES
ago-20	BBOSCH	4700057398	3043169	CORRECTIVO	132	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA Y CAMBIO DE AISLACIÓN
sept-20	BBOSCH	4700057757	5076078	CORTE	159 - 166 - 250 - 257 - 279 - 311 - 320 - 328 - 329 - 330	CORTE DE RENUEVOS
oct-20	BBOSCH	4700057807	8217993 - 8218003	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
oct-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	251	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	74 - 157B - 255 - 266	INSTALACIÓN DE GORROS
oct-20	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	261 - 273	INSTALACIÓN DE GORROS Y PEINETAS
nov-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	185 - 211- 223 - 228 - 229 - 234	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700057516	-	CORRECTIVO	328 - 329	REEMPLAZO DE ESTRUCTURA TUBULAR
dic-20	BBOSCH	4700058834	8199208	PREVENTIVO	136 - 159 - 175	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
dic-20	INFRARED	4700059008	5076738	CORTE	80 - 81 - 82 - 295	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ene-21	INFRARED	4700059264	5076850	CORTE	175 - 245	CORTE DE RENUEVOS
ene-21	BBOSCH	4700059063	8230154	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN DE INVENTARIO
feb-21	BBOSCH	4700059059	8217994 - 8218004	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-21	BBOSCH	4700059537	3043484	CORTE	134 - 135 - 137 - 138 - 139	PODA DE FRUTALES
feb-21	BBOSCH	4700059090	8199209	PREVENTIVO	131 - 148 - 180	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
feb-21	INFRARED	4700059798	5077035	CORTE	175 - 177 - 178 - 181	PODA DE ÁRBOLES
mar-21	BBOSCH	4700059333	8207264	PREVENTIVO	349 - 356 - 368	VERIFICACIÓN MEDIDAS RESISTENCIA A TIERRA
abr-21	INFRARED	4700060374	5077336	CORRECTIVO	241	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060379	5077333	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
abr-21	INFRARED	4700060700	5077455	CORRECTIVO	311 - 312	CORTE DE RENUEVOS
abr-21	INFRARED	4700060701	5077454	CORRECTIVO	150 - 213	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061001	5077579	CORRECTIVO	216 - 324	CORTE DE RENUEVOS
may-21	INFRARED	4700061241	5077794	CORRECTIVO	205 - 264	CORTE DE ÁRBOLES
may-21	INFRARED	4700061244	5077795	CORRECTIVO	8 - 9	CORTE DE ÁRBOLES
jun-21	BBOSCH	4700060649	8217995 - 8218005	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-21	INFRARED	4700061440	3043765	CORTE	279 - 293 - 307 - 308	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061442	5077870	CORTE	183 - 213	CORTE DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061632	5077971	CORTE	213 - 238	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
jun-21	INFRARED	4700061709	5078027	CORTE	131 - 134 - 159 - 182	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207145	PREVENTIVO	240A - 240B - 240D - 241 - 296	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
jul-21	INFRARED	4700062370	5078317	CORTE	173 - 288 - 295	CORTE DE RENUEVOS
jul-21	INFRARED	4700062362	5078316	CORTE	236 - 265	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
ago-21	INFRARED	4700062931	5078624	CORTE	167 - 217	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062933	5078625	CORTE	308	CORTE DE ÁRBOLES
ago-21	INFRARED	4700062937	5078641	CORTE	140 - 142 - 148 - 149 - 151	CORTE DE RENUEVOS
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	217 - 231 - 243 - 250	REEMPLAZO E INSTALACIÓN DE PPM
ago-21	BBOSCH	4700062816	5078510	CORRECTIVO	185 - 205 - 223 - 228 - 229 - 234 - 251 - 328 - 329	PINTURA DE NUMERACIÓN
sept-21	INFRARED	4700063456	5078825	CORTE	195 - 197 - 198 - 209	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
jul-21	TRANSELEC	-	8207142	PREVENTIVO	191 - 209 - 240A - 240B - 240C	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
sept-21	INFRARED	4700063528	5078853	CORTE	192 - 194 - 195	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
oct-21	INFRARED	4700063677	5078944	CORTE	153 - 162 - 163	CORTE DE RENUEVOS
oct-21	INFRARED	4700063678	5078943	CORTE	143 - 166 - 175	CORTE DE RENUEVOS
nov-21	BBOSCH	4700063021	8217996 - 8218006	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
nov-21	INFRARED	4700064011	3044150	CORTE	136	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE CONDUCTOR
nov-21	INFRARED	4700064016	5079090	CORTE	134 - 135	PODA DE ÁRBOLES
nov-21	INFRARED	4700063838	5079061	CORTE	173 - 244 - 245	CORTE Y PODA DE RENUEVOS
nov-21	INFRARED	4700064020	5079092	CORTE	175 - 177- 179 - 180 - 181	PODA DE ÁRBOLES
dic-21	INFRARED	4700064572	5079479	CORRECTIVO	150	REPARACIÓN DE CAMINOS
dic-21	INFRARED	4700064566	5079478	CORTE	200 - 208 - 209	CORTE DE RENUEVOS
dic-21	BBOSCH	4700062696	8231533	PREVENTIVO	227	TOMA DE MUESTRA DE AISLACIÓN
dic-21	TRANSELEC	-	8207139	PREVENTIVO	135 - 136	INSPECCIÓN DE TERMOGRAFÍA
ene-22	BBOSCH	4700064934	5079952	CORTE	134 - 137 - 138 - 175	PODA DE FRUTALES
ene-22	INFRARED	4700065422	3044428	CORTE	179 - 180 - 181 - 182 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
feb-22	BBOSCH	4700064348	8217997 - 8218007	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
feb-22	INFRARED	4700065662	3044467	CORTE	213	PODA DE RENUEVOS
feb-22	INFRARED	4700065663	3044468	CORTE	104	CORTE DE RENUEVOS
feb-22	BBOSCH	4700064356	8211606	PREVENTIVO	138 - 176 - 181	MEDICIÓN RESISTENCIA A TIERRA
mar-22	BBOSCH	4700065818	3044533	CORTE	270 - 271 - 272 - 273 - 309	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE ÁRBOLES
mar-22	BBOSCH	4700065826	3044534	CORTE	212 - 213 - 215 - 216	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	BBOSCH	4700066184	5080490	CORTE	134 - 135 - 170 - 175	PODA DE FRUTALES Y RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	153	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	INFRARED	-	-	CORTE	144 - 245	CORTE DE RENUEVOS
mar-22	SERFOR	4700062610	8238805	PREVENTIVO	128A a 343	ROCE DE VEGETACIÓN EN FRANJA DE SERVIDUMBRE
mar-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	133 - 145 - 147	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4500135885	-	CORRECTIVO	148 - 149 - 152 - 154 - 160 - 161 - 162 - 163 - 164 - 165 - 166 - 173 - 174	INSTALACIÓN DE GORROS
abr-22	BBOSCH	4700066358	5080570	CORRECTIVO	160	INSTALACIÓN DE ARMADURA PREFORMADA
may-22	BBOSCH	4700066642	-	CORRECTIVO	161	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jun-22	BBOSCH	4700065836	8217998 - 8218008	PREVENTIVO	128A a 343	INSPECCIÓN VISUAL PEDESTRE
jun-22	BBOSCH	4700066643	-	CORRECTIVO	184 - 185	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	134 - 135 - 213	PODA DE FRUTALES Y CORTE DE RENUEVOS
jul-22	INFRARED	-	-	CORTE	136 - 137	PODA DE FRUTALES
jul-22	CONSEL	4700066871	5080784	CORRECTIVO	162	REFUERZO BASE DE ESTRUCTURA
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	249	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
ago-22	CONSEL	4500158983	-	CAPEX	139 - 203 - 205 - 227 - 239 - 243 - 304	INSTALACIÓN DE DEFENSAS CAMINERAS

BITÁCORA DE MANTENIMIENTO LÍNEAS

GERENCIA ZONAL:	CENTRO SUR	LÍNEA:	LÍNEA 154 kV MAULE - PARRAL

FECHA MANTENIMIENTO (mm/aaaa)	EMPRESA CONTRATISTA	ORDEN DE COMPRA	ORDEN DE MANTENIMIENTO	TIPO MANTENIMIENTO	SECUENCIA ESTRUCTURAS	NOMBRE MANTENIMIENTO (OPERACIÓN)
ago-22	INFRARED	4700067222	5081048	CORRECTIVO	175 - 190	CORTE DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067223	5081049	CORRECTIVO	134 - 138 - 213	CORTE Y PODA DE ÁRBOLES
ago-22	INFRARED	4700067299	5081050	CORRECTIVO	166	CORTE DE ÁRBOLES
sept-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 140 - 212	PODA DE ÁRBOLES Y RENUEVOS
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
sept-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	335	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	314	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	174	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	164	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
oct-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	157A	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	136 - 138 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	256	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR
nov-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	142 - 148 - 199	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
nov-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	240B - 343A	INSTALACIÓN DE MANTAS EN PUENTES DE ANCLAJE
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	130 - 135 - 139 - 148 - 176 - 183	CORTE DE ÁRBOLES BAJO Y LADO CONDUCTOR
dic-22	INFRARED	-	-	CORRECTIVO	213 - 270	CORTE DE ÁRBOLES BAJO CONDUCTOR
dic-22	CONSEL	-	-	CORRECTIVO	212	INSPECCIÓN POR FALLA. NORMALIZACIÓN TRAS ROBO DE CONDUCTOR

Informe de Falla

Empresa	**CHILQUINTA**
Código de identificación	**IF-TX-75**
Versión	1

Pérdida de suministro en S/E Yerbas Buenas.

Producto de la Operación Automática de LT 154 kV Maule - Parral (propiedad de Transelec)

1. OBJETO 3
2. ANTECEDENTES GENERALES 3
2.1. Detalle de la instalación fallada 3
2.2. Resumen del evento 3
2.3. Descripción de la operación. 4
2.4. Cronología de eventos. 4
2.5. Esquema topológico sistema afectado 5
2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados 6
3. EVENTOS SCADA 6
4. PROTECCIONES 6
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones 6
4.2. Ajustes 6
4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00) 6
4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00) 6
5. ANTECEDENTES RELEVANTES 6
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión. 6
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder. 6

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Yerbas Buenas.
Tipo de Instalación:	Subestación de Poder
Tensión de Línea:	154/13,2 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	No aplica
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2022004423
Fecha inicio:	09 de diciembre del 2022
Hora inicio:	01:23:45
Fecha término:	09 de diciembre del 2022
Hora término:	01:53:40
Duración:	29 minutos y 55 segundos
Equipos afectados:	Transformador 154/13,2 kV N° 1 de S/E Yerbas Buenas.
Consumo interrumpido:	6,3 MW de S/E Yerbas Buenas
Porcentaje de Desconexión:	100% de los equipos afectados
Comuna donde se origina la falla:	No Aplica
Comunas afectadas por la Falla:	Yerbas Buenas
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	(OPE6) Falla en instalación de terceros
Elemento	(OPE6) Falla en instalación de terceros

Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	SI
N° de reiteración.	12
Cantidad de fallas.	09-12-2022 (Sin EAF) 15-11-2022 (EAF 421/2022) 08-11-2022 (EAF 411/2022) 21-10-2022 (EAF 390/2022) 19-10-2022 (EAF 386/2022) 28-09-2022 (EAF 363/2022) 23-09-2022 (EAF 359/2022) 10-08-2022 (EAF 323/2022) 01-08-2022 (EAF 318/2022) 29-06-2022 (EAF 242/2022) 29-05-2022 (EAF 206/2022) 05-04-2021 (EAF 099/2021)
Ubicación urbana o rural (DS327, Titulo IX, Art. 25°)	Alimentador Peñuelas: Rural. Alimentador Llano Blanco: Rural.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 154 kV Maule – Parral de propiedad de Transelec, afectando los consumos de la subestación (S/E) Yerbas Buenas.

2.4. Cronología de eventos.

01:23:45 hrs. Se registran alarmas de falta de tensión y pérdida de los consumos de S/E Yerbas Buenas con una totalidad de 9.847 clientes afectados.

01:25 hrs. Se da aviso al CEN de lo ocurrido, quien informa que se encuentra operada LT 154 kV Maule – Parral propiedad de Transelec.

01:45:00 hrs. Transelec solicita seccionar la LT 154 kV Maule – Parral en S/E Yerbas Buenas.

01:45:01 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto Alimentador Peñuelas, como preparativo para recuperación de servicio.

01:45:02 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto Alimentador Llano Blanco, como preparativo para recuperación de servicio.

01:45:14 hrs. En S/E Yerbas Buenas, abierto interruptor 154 kV del Transformador N°1, como preparativo para recuperación de servicio.

01:45:01 hrs. A solicitud de Transelec, en S/E Yerbas Buenas, abierto desconectador 154 kV lado Parral (89A1-2), para seccionar la LT 154 kV Maule – Parral y energizar desde S/E Maule.

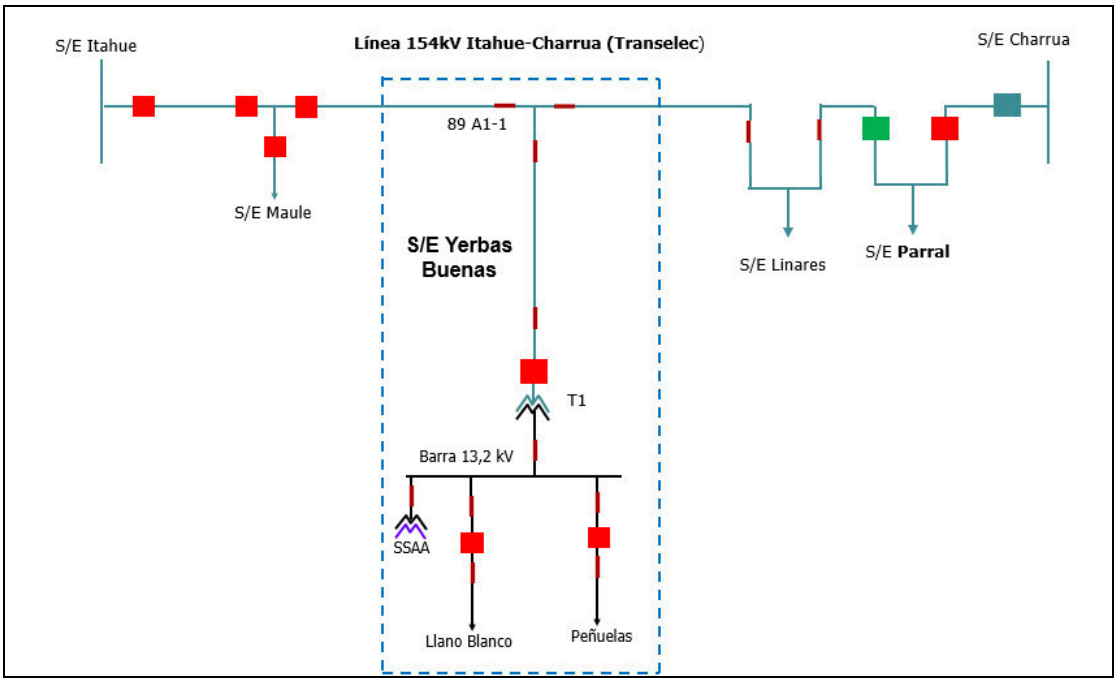
01:52 hrs. Transelec informa energizada LT 154 kV Maule – Yerbas Buenas, solicita recuperar consumos de S/E Yerbas Buenas.

01:52:34 hrs. En S/E Yerbas Buenas, cerrado interruptor 154 kV del Transformador N°1, energizado en vacío.

01:53:37 hrs. En S/E Yerbas Buenas, cerrado Alimentador Peñuelas, recuperados 4.881 clientes.

01:53:40 hrs. En S/E Yerbas Buenas, cerrado Alimentador Llano Blanco, recuperados 4.966 clientes.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de indisponibilidades y consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Subestación	Transformador				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1				09-12-2022 01:23:45	09-12-2022 01:52:34	0:28:49
Subestaciones	Transf.	Alimentador	MW	Clientes	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm:ss)
Yerbas Buenas	TR-154/13,2 kV N°1	Peñuelas	2,8	4.881	09-12-2022 01:23:45	09-12-2022 01:53:37	0:29:52
		Llano Blanco	3,5	4.966	09-12-2022 01:23:45	09-12-2022 01:53:40	0:29:55
		Total	**6,3**	**9.847**			

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Sin antecedentes relevantes.

4.2. Ajustes

Sin antecedentes relevantes.

4.3. Registros Oscilográficos (Hora UTC: ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

4.4. Registro Eventos (Hora UTC: ± 00:00)

Sin antecedentes relevantes.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 6.4 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 6.4 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 5.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 5.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 6.3 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 6.3 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 2.2 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:40d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 2.2 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	361	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:41d	Op.Rele Secuencia TDCA ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	915	1	1 YB.SALA_C.SA	4
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:45d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	515	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:23:53d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	58	1	1 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:23:53d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	58	1	1 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:23:53d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	49	1	1 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:23:53d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	49	1	1 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:24:41d	Falla Alimentacion Cargador Baterias ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	525	1	1 YB.BATERI.CA	4
09/12/2022 01:24:41d	Falla Alimentacion Cargador Baterias NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	527	1	0 YB.BATERI.CA	4
09/12/2022 01:24:41d	Falla Alimentacion Cargador Baterias ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	529	1	1 YB.BATERI.CA	4
09/12/2022 01:27:18d	Falla ComunicaciÃ³n Copramar Lin1 ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	YB	0	09/12/2022	0	45	0	1 YB.MEDID.CO	7
09/12/2022 01:29:56d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 7.0 5.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	282	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:29:56d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 7.0 5.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	282	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:30:00d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	335	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:30:00d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	0	335	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:45:01d	Int.12kV 52C1 Al.PENUELAS(YB) ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB	1	09/12/2022	0	813	1	1 YB.IN012.INT_	1
09/12/2022 01:45:01d	Op.Rec.12kV (LockOut) Al.PENUELAS(YB) ALARMA	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	732	1	1 YB.IN012.INT_	1
09/12/2022 01:45:02d	Int.12kV 52C2 Al.LLANO BLANCO ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB	1	09/12/2022	0	415	1	1 YB.IN012.INT_	1
09/12/2022 01:45:02d	Op.Rec.12kV (LockOut) Al.LL.BLANCO ALARMA	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	334	1	1 YB.IN012.INT_	1
09/12/2022 01:45:14d	Int.154kV 52A1 TR-1 ABIERTO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB	1	09/12/2022	0	664	1	1 YB.IN154.IN_1	1
09/12/2022 01:45:39d	Desc.154kV 89A1-2 TAP OFF TRANSITO By SZAPATA	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB	1	09/12/2022	0	457	1	1 YB.DE154.DE_	1
09/12/2022 01:45:45d	Desc.154kV 89A1-2 TAP OFF ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB	1	09/12/2022	0	625	1	1 YB.DE154.DE_	1
09/12/2022 01:52:34d	Int.154kV 52A1 TR-1 CERRADO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	30	1	0 YB.IN154.IN_1	1
09/12/2022 01:52:34d	Op.Rele Secuencia TDCA NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	464	1	0 YB.SALA_C.SA	4
09/12/2022 01:52:34d	Falla Alimentacion Cargador Baterias NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	555	1	0 YB.BATERI.CA	4
09/12/2022 01:52:34d	Bloqueo CTBC TR-1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	42	1	1 YB.TR012.TR1	5
09/12/2022 01:52:34d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	35	1	1 YB.IN154.IN_1	5
09/12/2022 01:52:37d	Bloqueo CTBC TR-1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	886	1	0 YB.TR012.TR1	5
09/12/2022 01:52:37d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	716	1	0 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:52:37d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	716	1	0 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:52:37d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	36	1	0 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:52:37d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	37	1	0 YB.IN012.INT_	4
09/12/2022 01:52:38d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	927	1	0 YB.IN154.IN_1	5
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 160.6 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 160.6 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 161.5 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 161.5 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 161.5 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 161.5 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.BA154.BAC	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 12.9 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 13.0 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	419	0	1 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 14.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1	6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 14.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1	6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.9 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:52:40d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.9 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	419	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:52:45d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	473	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:52:52d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	452	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:00d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	434	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:08d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	422	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:12d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	255	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:16d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	404	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	564	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:21d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	564	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:21d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	564	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 224.7 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	424	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 45.4 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	424	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 45.4 36.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	424	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 205.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 205.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 326.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 326.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 402.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 402.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 6.1 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 311.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:36d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 311.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB	1	09/12/2022	0	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 01:53:37d	Int.12kV 52C1 Al.PENUELAS(YB) CERRADO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	50	1	0 YB.IN012.INT_		1
09/12/2022 01:53:37d	Op.Rec.12kV (LockOut) Al.PENUELAS(YB) NORMAL	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	3	1	0 YB.IN012.INT_		1
09/12/2022 01:53:40d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 144.6 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	362	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:40d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 22.4 36.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	362	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:40d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 22.4 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	362	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 01:53:47d	Int.12kV 52C2 Al.LLANO BLANCO CERRADO By SZAPATA	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	674	1	0 YB.IN012.INT_		1
09/12/2022 01:53:47d	Op.Rec.12kV (LockOut) Al.LL.BLANCO NORMAL	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	0	619	1	0 YB.IN012.INT_		1
09/12/2022 01:54:36d	Falla ComunicaciÃ³n Copramar Lin1 NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	YB	1	09/12/2022	0	691	0	0 YB.MEDID.CO		7
09/12/2022 03:37:09d	Sel.L/R Gab.Desc.154kV 89A1-2 T.OFF LOCAL	ALARM5B	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	226	1	1 YB.SW154.SW		5
09/12/2022 03:44:01d	Desc.154kV Tierra 89A1-2T TAP OFF TRANSITO	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	550	1	1 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 03:44:07d	Desc.154kV Tierra 89A1-2T TAP OFF CERRADO	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	0	562	1	1 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 07:44:47d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTS	TGLOG003	YB	1	09/12/2022	0	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 07:44:47d	Created By: SZAPATA@SCADA Created For: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTS	TGLOG005	YB	1	09/12/2022	0	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 07:44:47d	Tag: 1 (TCHQT52A59F1F) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT YB DE154 DE_LI_PA AC	TAGGING	CQTSTS	TGLOG001	YB	1	09/12/2022	0	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 09:33:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	838	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:33:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 5.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	664	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:43:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	738	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:43:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	675	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:44:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	779	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:44:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	722	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:45:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	630	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:45:33d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	812	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:45:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	737	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:45:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	674	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:45:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	719	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:46:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	196	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:46:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	723	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:50:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	952	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:50:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	672	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:51:01d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	717	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:53:37d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	0	587	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 09:53:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 5.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	0	845	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:08:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	638	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:08:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	688	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:01d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	642	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	689	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	670	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	652	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	701	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:10:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	641	0	0 YB.TR012.TR1		6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 10:11:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	729	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:11:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 5.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	616	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:12:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	556	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:13:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	657	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:13:33d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	512	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:13:37d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	662	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:13:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	545	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:14:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	914	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:14:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	67	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 10:43:53d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 200.0 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	747	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 13:17:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	803	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:17:37d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	85	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:17:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 5.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	842	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:18:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	773	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:18:37d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	918	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:18:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	821	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:19:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 5.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	867	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:19:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	897	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:20:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	873	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:20:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	807	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:25:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	916	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:25:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	903	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:35:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	944	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:35:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	880	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:36:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	803	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:37:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	6	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:37:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	707	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:37:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	865	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:38:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	865	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 13:38:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	738	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:06:29d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 200.2 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	1	912	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:33:03d	Desc.154kV Tierra 89A1-2T TAP OFF TRANSITO	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	1	593	1	1 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 14:33:05d	Desc.154kV Tierra 89A1-2T TAP OFF ABIERTO	ALARM1B	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	1	435	1	0 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 14:33:52d	Authorized by user: SZAPATA@SCADA	TAGGING	CQTSTS	TGLOG003	YB	1	09/12/2022	1	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 14:33:52d	Removed By: FLOPEZG@SCADA Removed For: FLOPEZG@SCADA	TAGGING	CQTSTS	TGLOG007	YB	1	09/12/2022	1	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 14:33:52d	Tag: 1 (TCHQT52A59F1F) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT YB DE154 DE_LI_PA AC	TAGGING	CQTSTS	TGLOG001	YB	1	09/12/2022	1	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 14:34:43d	Sel.L/R Gab.Desc.154kV 89A1-2 T.OFF REMOTO	ALARM5B	CQTSTS	S202	YB	1	09/12/2022	1	934	1	0 YB.SW154.SW		5
09/12/2022 14:49:01d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 182.6 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	869	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:49:01d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 165.5 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	869	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:49:03d	Op.Rele Secuencia TDCA ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	1	125	1	1 YB.SALA_C.SA		4
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF -0.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 0.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 0.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	1	914	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 0.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 0.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 0.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 0.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:05d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 0.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB	0	09/12/2022	1	914	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:49:13d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB	0	09/12/2022	1	720	1	1 YB.IN012.INT_		4

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 14:49:13d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	720	1	1 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:49:15d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	680	1	1 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:49:15d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	680	1	1 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:49:35d	Int.154kV 52A1 TR-1 ABIERTO By FLOPEZG	ALARM1A	CQTSTS	S224	YB		1 09/12/2022	1	973	1	1 YB.IN154.IN_T		1
09/12/2022 14:49:51d	Desc.154kV 89A1-2 TAP OFF TRANSITO	ALARM1B	CQTSTS	S224	YB		1 09/12/2022	1	615	1	1 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 14:49:56d	YB.DE154.DE_LI_PA.AC.CERRAR TIMEOUT by FLOPEZG	CONTROL	CQTSTS	CLA001	YB		0 09/12/2022	1	0	0	0 YB.DE154.DE_		8
09/12/2022 14:49:59d	Desc.154kV 89A1-2 TAP OFF CERRADO	ALARM1B	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	461	1	0 YB.DE154.DE_		1
09/12/2022 14:50:01d	Falla Alimentacion Cargador Baterias ALARMA	ALARM4A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	704	1	1 YB.BATERI.CA		4
09/12/2022 14:50:35d	Int.154kV 52A1 TR-1 CERRADO By FLOPEZG	ALARM1A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	538	1	0 YB.IN154.IN_T		1
09/12/2022 14:50:35d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	545	1	1 YB.IN154.IN_T		5
09/12/2022 14:50:39d	Bloq.Accion.Cierre Int.154 52A1 TR-1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	440	1	0 YB.IN154.IN_T		5
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Residual Al.LL.BLANCO 52.0 48.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	806	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 426.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase B TR-1 Y.BUENAS 426.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 652.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase C TR-1 Y.BUENAS 652.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 678.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Fase A TR-1 Y.BUENAS 678.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Potencia Aparente TR-1 Y.BUENAS 11.9 1.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 585.0 5.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:57d	Corriente Promedio TR-1 Y.BUENAS 585.0 15.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	806	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:50:58d	Bloqueo CTBC TR-1 ALARMA	ALARM5A	CQTSTS	S224	YB		0 09/12/2022	1	921	1	1 YB.TR012.TR1		5
09/12/2022 14:50:58d	Op.Rele Secuencia TDCA NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	338	1	0 YB.SALA_C.SA		4
09/12/2022 14:50:58d	Falla Alimentacion Cargador Baterias NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	420	1	0 YB.BATERI.CA		4
09/12/2022 14:50:58d	Bloqueo CTBC TR-1 NORMAL	ALARM5A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	764	1	0 YB.TR012.TR1		5
09/12/2022 14:50:58d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.LLANO BLANCO NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	865	1	0 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:50:58d	Falta Alim.Cont.F6 Al.LL.BLANCO NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	865	1	0 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:50:59d	Mal Funcion.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	844	1	0 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:50:59d	Falta Alim.Cont.F6 Al.PENUELAS(YB) NORMAL	ALARM4A	CQTSTS	S202	YB		1 09/12/2022	1	844	1	0 YB.IN012.INT_		4
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Residual Al.LL.BLANCO 46.1 48.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 252.2 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	961	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 252.2 225.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	961	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 218.3 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	961	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 38.2 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	961	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 38.2 36.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	961	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 157.4 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 157.4 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 159.0 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje C-A BARRA 154KV TAP OFF 159.0 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 158.8 144.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje Promedio BARRA 154KV TAP OFF 158.8 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.BA154.BAC		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 13.7 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje Promedio TR-1 Y.BUENAS 13.7 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 13.6 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje A-B TR-1 Y.BUENAS 13.6 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.5 12.9	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:01d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.5 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	961	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:05d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 155.2 225.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	4	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:05d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 155.2 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	4	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:05d	Corriente Fase A Al.PENUELAS(YB) 144.6 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	4	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:05d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 19.6 36.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	4	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:05d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 19.6 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	4	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	4	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:09d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 35.9 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	60	0	1 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:13d	Corriente Residual Al.PENUELAS(YB) 12.0 32.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	890	0	0 YB.AL012.ALIN		6
09/12/2022 14:51:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	803	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	54	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:51:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	916	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 14:52:30d	Falla ComunicaciÃ³n Copramar Lin1 ALARMA	ALARM7A	CQTDCORD	S224	YB		0 09/12/2022	1	660	0	1 YB.MEDID.CO		7
09/12/2022 14:53:38d	Falla ComunicaciÃ³n Copramar Lin1 NORMAL	ALARM7A	CQTDCORD	S202	YB		1 09/12/2022	1	348	0	0 YB.MEDID.CO		7
09/12/2022 15:02:43d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB		0 09/12/2022	1	841	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:02:57d	Voltaje C-A TR-1 Y.BUENAS 13.0 13.0	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	1	847	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:55:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	27	0	1 YB.TR012.TR1		6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 15:55:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	909	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:56:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	928	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:56:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	972	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:57:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	96	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:57:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	909	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:57:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	952	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:58:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	983	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:58:33d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	923	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:58:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	843	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:58:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	987	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	894	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	729	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	920	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	835	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	986	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 15:59:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	249	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:09:01d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	966	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:09:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	975	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:09:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	926	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:09:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	870	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:09:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	972	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:10:01d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	896	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:10:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	881	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:10:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	972	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:10:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	916	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:11:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	205	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:11:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	958	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:11:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	972	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:11:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	959	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:14:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	996	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:14:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	930	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:15:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	963	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:15:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	907	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:16:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	286	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:16:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	215	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:16:29d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	964	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:16:33d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	13	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:16:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	997	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:17:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	75	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:17:57d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	902	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:18:13d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	985	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:18:17d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	138	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:19:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	75	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:19:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	122	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:20:01d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	938	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:20:05d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	875	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:20:09d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	922	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:20:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	58	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:20:25d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	887	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:21:33d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	37	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:21:37d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	80	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:21:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	850	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:21:49d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	891	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:47:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	981	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:50:45d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	122	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:50:53d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	994	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:51:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	17	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:52:21d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	1	938	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 16:52:41d	Potencia Reactiva TR-1 Y.BUENAS 6.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	1	176	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:08:33d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 147.8 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S212	YB		0 09/12/2022	2	102	0	1 YB.BA154.BA(		6
09/12/2022 20:15:13d	Voltaje A-B BARRA 154KV TAP OFF 148.6 147.8	SCADA-AL	CQTSTS	S213	YB		1 09/12/2022	2	195	0	0 YB.BA154.BA(		6
09/12/2022 20:45:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	22	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:45:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	183	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:46:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	92	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:46:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	150	0	0 YB.TR012.TR1		6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 20:46:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	249	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:52:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	84	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:52:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	135	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:56:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	154	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:56:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	33	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	79	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	236	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	108	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	48	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	77	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:57:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	133	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	409	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	23	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	172	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	326	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	158	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	139	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:58:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	80	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:59:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	321	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 20:59:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	79	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:00:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	98	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:00:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	133	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:00:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	175	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:01:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	229	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:01:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	159	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:08:37d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 200.3 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	43	0	1 YB.AL012.ALI		6
09/12/2022 21:20:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	125	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:20:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	63	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:21:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	137	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:21:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	76	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:42:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	325	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:43:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	185	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:43:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	44	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:43:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	138	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:43:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.1 14.1	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	200	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:44:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.1 BUT ANALOG IS STILL VIOLATING A LIMIT	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	97	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:44:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	208	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:45:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	965	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:45:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	156	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:45:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	184	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:45:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	63	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:45:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	214	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:46:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	107	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:46:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	196	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:46:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	123	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:46:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	283	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:46:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	166	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	199	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	133	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	121	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	216	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	131	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:47:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	278	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:51:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	253	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:51:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	402	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	372	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	77	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	169	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	108	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	136	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:52:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	86	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:54:07d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	64	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:54:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	212	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:56:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	218	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:56:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	356	0	0 YB.TR012.TR1		6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 21:57:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	234	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:57:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	94	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:57:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	225	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:57:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	159	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:57:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	299	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	73	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	110	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	145	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	378	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	321	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:58:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	132	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:59:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	224	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:59:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	428	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:59:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	304	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 21:59:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	68	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:00:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	100	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:00:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	254	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:00:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	132	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:00:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	115	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:01:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	211	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:01:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	258	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:01:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	179	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:01:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	118	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:02:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	137	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:02:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	178	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 22:37:13d	Corriente Fase C Al.PENUELAS(YB) 189.9 200.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	52	0	0 YB.AL012.ALI		6
09/12/2022 22:49:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 13.9 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	169	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:25:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	133	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:25:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	176	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:25:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	426	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:25:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	361	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:25:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	297	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:26:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	266	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:26:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	320	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:26:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	196	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:26:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	129	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:26:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	175	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:27:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	285	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:27:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	332	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:28:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	45	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:29:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	132	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:31:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	222	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:31:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	314	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:31:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	369	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	257	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	285	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	219	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	384	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	212	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	297	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	283	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:32:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	231	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:33:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	271	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:33:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	288	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:33:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	223	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:33:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	251	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:33:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	238	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	325	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	194	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	239	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	397	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	233	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	275	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB		0 09/12/2022	2	127	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB		1 09/12/2022	2	260	0	0 YB.TR012.TR1		6

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR	
09/12/2022 23:34:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	271	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:34:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	326	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:35:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	227	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:35:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	149	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:35:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	199	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:35:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	244	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:42:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	199	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:42:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	183	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:42:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	129	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:42:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	433	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	294	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	234	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	216	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	373	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	422	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:43:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	278	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	239	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	388	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	325	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	260	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	422	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:44:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	362	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:45:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	453	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:45:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	280	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:45:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	296	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	230	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	281	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	219	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:13d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	267	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:30d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	330	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	281	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:46:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	355	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:47:17d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	244	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:47:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	337	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:47:41d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	200	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:47:46d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	457	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:47:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	376	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:48:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	297	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:48:37d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	193	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:48:45d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	395	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:48:53d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	268	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:48:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	420	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:49:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	240	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:49:29d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	252	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:49:49d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	272	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:05d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	353	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	176	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:21d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	424	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:25d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	253	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:33d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	237	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:42d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	552	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:50:57d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	189	0	0 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:51:01d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S210	YB	0	09/12/2022	2	348	0	1 YB.TR012.TR1		6
09/12/2022 23:51:09d	Voltaje B-C TR-1 Y.BUENAS 14.0 14.0	SCADA-AL	CQTSTS	S211	YB	1	09/12/2022	2	224	0	0 YB.TR012.TR1		6