

Estudio para análisis de falla EAF 535/2023

"Desconexión forzada de los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja"

Fecha de Emisión: 08-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	14/12/2023
Hora	10:37
Consumos desconectados (MW)	4.40
Demanda previa del sistema (MW)	10460.66
Porcentaje de desconexión	0.040 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Laja / SE022T0002
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66/13.8 kV
Segmento	Zonal
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja / ET02T0002SE022T0002 (*)
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes.

(*) Elemento fallado corresponde al pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja, correspondientes a ambos transformadores 66/13.8 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección diferencial (87T).

La empresa Transelec S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue debido a un acortamiento de distancia con el pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV, durante el desarrollo de trabajos programados.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

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

- Copia de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.
- Informe técnico del incidente operacional.
- Registros del sistema de protecciones operado.
- Bitácora de mantenimientos.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se ha producido una falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 069_2022	Falla en línea 23 kV Dos Amigos - Minera Dos Amigos	22-02-22	16:00	La empresa Transelec S.A. señala: <i>"No aplica"</i> .	La empresa Transelec S.A. señala: <i>"No aplica"</i> .
EAF 137_2022	Falla en línea 220 kV Atacama - Esmeralda	21-04-22	15:38	Según lo indicado por la empresa Transelec S.A.: <i>"Con el propósito de que en trabajos futuros a realizar no ocurran situaciones similares producto de trabajos en las instalaciones, informamos que realizaremos una investigación de causa raíz de falla (RCA), la cual nos permita determinar los puntos a reforzar en nuestros protocolos de seguridad de trabajos en terreno"</i> . <i>"Adicionalmente, para el sistema 1, protección ABB REL670 S/E Atacama 220 KV, se realizará la normalización de su estampa de tiempo (UTC-0)."</i> Según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.: <i>"No aplica, falla en instalaciones de terceros"</i> . Según lo indicado por la empresa Fotovoltaica Norte Grande 5: <i>"No hay"</i> .	Según lo indicado por la empresa CGE S.A.: <i>"No aplica"</i> . Según lo indicado por la empresa Fotovoltaica Norte Grande 5: <i>"No hay"</i> .
EAF 381_2022	Desconexión del transformador 220/23 kV de S/E Atacama	17-10-22	11:19	La empresa Transelec S.A. señala que no existen acciones correctivas, ya que no hubo un comportamiento erróneo de sus instalaciones.	La empresa Transelec S.A. señala que no existen acciones correctivas, ya que no hubo un comportamiento erróneo de sus instalaciones.
EAF 498_2022	Falla en línea 110 kV Las Compañías - Pan de Azúcar	28-12-22	12:47	No hay.	No hay.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 106_2023	Falla en línea 2x66 kV Petropower - ERBB	06-03-23	15:41	Enap Refinerías señala: Reemplazo de aislador dañado. Transelec S.A. informa Acciones correctivas inmediatas asociadas a la normalización de las instalaciones y reparación de daños ocurridos por la descarga eléctrica el día 07.03.23.	Transelec S.A. informa como Planes de acción lo siguiente: Por el evento ocurrido Transelec inició un proceso interno de análisis de estos activos y otros, en donde pudieran repetirse las mismas condiciones con la finalidad de aumentar la confiabilidad las instalaciones, según los análisis de riesgos en caso de que corresponda. Señala además que se ejecutarán otras actividades cuyo detalle se encuentra disponible en EAF 106-2023. Enap Refinerías S.A. señala: En análisis.
EAF 199_2023	Apertura del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro	02-05-23	20:55	La empresa Transelec S.A. indica acciones correctivas de corto plazo. La empresa Enel Green Power Chile S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.	No se indican.
EAF 281_2023	Desconexión forzada del transformador N°3 154/69/13.8 kV de S/E San Vicente	24-06-23	18:15	Transelec S.A. señala que <i>“se programaron los trabajos (AT108136) para investigar la causa que originó la señal binaria que accionó al relé maestro del transformador.”</i>	Transelec S.A. señala que <i>“se programaron los trabajos (AT108136) para investigar la causa que originó la señal binaria que accionó al relé maestro del transformador.”</i>
EAF 329_2023	Falla en línea 154kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés C2	03-08-23	03:31	La empresa Transelec S.A. señala que se observaron problemas de comunicación para completar el esquema de aceleración entre los extremos de la Línea en paño A2 de S/E Alto Jahuel y paño A4 de S/E Nueva Punta de Cortés, por lo que se gestionará una investigación sobre la causa y las acciones correctivas. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se normaliza bornera seccionable en caseta de S/E Graneros, y se programará intervención al relé SEL-451 asociado a la protección por EDAC-BF.	La empresa Transelec S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. La empresa Minera Valle Central S.A. señala que no aplica.
EAF 378_2023	Desconexión forzada de la barra 220 kV N°2 de S/E Charrúa	27-08-23	03:27	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>“Se suspendieron de forma temporal los trabajos programados en S/E Charrúa a la espera de tener mayor claridad sobre las razones de la desconexión y elaborar un programa de trabajo que contemple medidas para evitar este tipo de desviaciones. En cuanto al interruptor 52J10, se está estudiando la continuidad del conductor del sistema de control que conecta el relé diferencial de barra con el paño J10 y la razón por la cual el interruptor no obedeció orden de apertura. Esta acción es llevada a cabo en coordinación con CMPC.”</i> La empresa Bioenergías Forestales SpA señala lo siguiente: <i>“Como medida correctiva a corto plazo se realizará revisión de señal de referencia de GPS en S/E Celulosa Santa Fe.”</i> <i>“Como medida correctiva a corto plazo se requiere una revisión del sincronismo horario de la protección MICOM P142 dado que difiere de lo indicado en las protecciones ABB RED670 y MICOM P443.”</i> <i>“Posterior a la falla, una vez superado el evento y en coordinación con Transelec y el CDC, se procede a cerrar el interruptor 52J10 de forma exitosa a las 03:52 horas iniciando el proceso de normalización de las plantas vinculadas a la LT 220 KV Charrúa – Planta Rio Vergara y LT220kV Planta Rio Vergara - Pacífico.”</i>	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 437_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E1 de S/E Castilla	11-10-23	15:18	Transelec S.A. informa lo siguiente: • “Una vez ocurrida la falla se solicitó a personal de control de Transelec revisar el estado del relé de enclavamiento 86T1 por la alarma indicada en el SCADA. Como consecuencia, el reconector 52E1 no obedecía orden de cierre remoto. • Se procede a revisar los planos para ubicar las posibles causas de activación del relé 86T1. • Se descargan los registros del reconector 52E1, en el cual se evidencia que no hubo operación de protecciones, solo apertura por trip externo en este caso por el 86T1. • Se procede a medir en puntos de borneras correspondientes a protecciones mecánicas del transformador 1 de 110/23 kV de S/E Castilla, ubicada en la caja de agrupamiento y se detectó que la válvula de sobrepresión se encontraba operada. • Se verifica en armario de control y medidas del paño HT1 que el relé 86T1 se encontraba operado y no obedecía orden de reset. • El personal de equipos primarios de Transelec indica que un cable se encontraba desconectado en el interior de la caja de conexiones del relé Buchholz, proceden a normalizarlo, reestableciendo el valor de tensión positiva. • Personal de equipos primarios revisa la caja de válvula de sobrepresión, encontrando agua en el interior de esta. • Se realiza limpieza del agua al interior de la caja de la válvula de sobrepresión, luego se verifica que la operación de la válvula provoca la operación del 86T1. • Se normaliza la válvula de sobrepresión, al realizar el secado y limpieza del área afectada, se da una nueva orden de reset al relé 86T1 con éxito, reestableciendo la operación normal del mismo. • Por último, Se notifica al operador de Transelec que las condiciones están óptimas para normalizar el transformador 1 de 1100/23 kV y el reconector 52E1. Transelec realiza la reconexión manual de prueba con éxito del paño E1, normalizando la topología del sistema previo a la falla.”	No se indican.
EAF 516_2023	Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel	30-11-23	19:22	La empresa Transelec S.A. señala: “Luego de la desconexión indeseada, se detienen los trabajos y se realiza reposición de las instalaciones afectadas. No se continúa con la faena”.	No se indican.
EAF 527_2023	Falla en línea 220 kV Atacama - Esmeralda	08-12-23	14:19	Según lo indicado por la empresa Transelec S.A. • “Inmediatamente posterior a la falla, los trabajos programados son detenidos y se procede a constatar la condición del personal participante en las maniobras de altura, verificándose todo el personal en buenas condiciones. • Respecto al plan de acción para la continuación de los trabajos se ha implementado mejoras al procedimiento, enfocadas a reforzar los mecanismos de sujeción y estabilidad de la escalera dieléctrica, además de validar esto mediante pruebas de carga. Estas medidas fueron validadas mediante ensayo práctico el día 9 de diciembre, sin intervención de la línea energizada.”	Las empresas involucradas no indican acciones correctivas a largo plazo.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja. De acuerdo con lo declarado por su propietario en su Informe de Falla del quinto día, el mencionado transformador posee las siguientes características:

Transformador Laja TR2 66/13.8 kV 5 MVA 1U Tensión nominal del sistema AT: 66 kV. Tensión nominal del sistema BT: 13,8 kV. Capacidad nominal: 4 MVA (5 MVA con ventilación forzada). Año PES: 15-10-1957 Transformador: Rhona, trifásico de dos devanados, Dy1.
--

La empresa Transelec S.A. remitió los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses en la S/E Laja.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

08304: Laja.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (16-12-2023)	Informe de 5 días (21-12-2023)
Transelec S.A.	14-12-2023	21-12-2023
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	No enviado	No enviado
Parque Eólico El Maitén SpA	14-12-2023	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Laja	ST Zonal	Transformador N°1 66/13.8 kV	10:37	11:42
S/E Laja	ST Zonal	Transformador N°2 66/13.8 kV	10:37	16:03
S/E Parque Eólico El Maitén	ST Dedicado	Transformador N°1 66/23 kV	10:37	13:27
S/E Parque Eólico El Maitén	ST Dedicado	Barras 23 kV	10:37	13:28

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Parque Eólico El Maitén SpA.

c. Consumos

S/E	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Ciudad Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Laja	S/E Completa	NI	4.40	0.040	NI	10:37	11:43	11:43

Total: 4.40 MW 0.040 %

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Transelec S.A.
- NI: No Informado.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Laja	S/E Completa	FRONTEL	Regulado	4.40	1.10	1.10	4.8

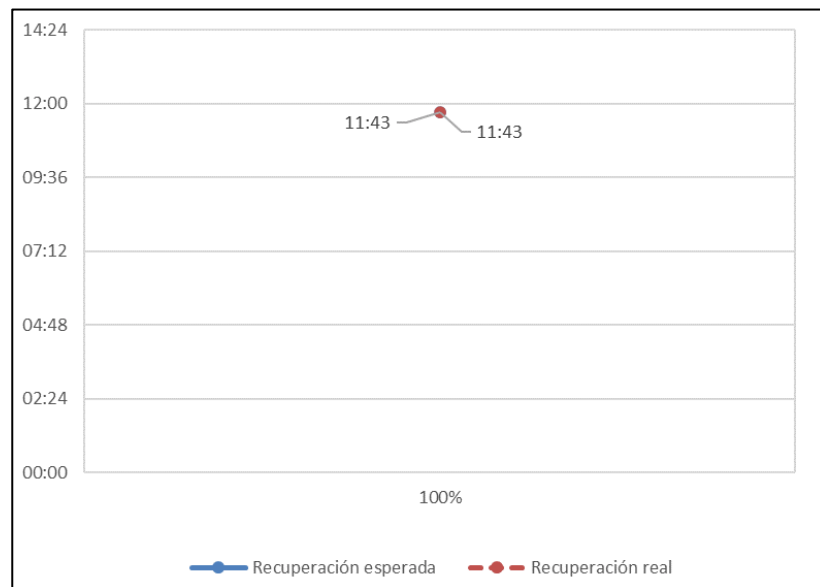
Ciudad Regulados : 4.8 MWh

Ciudad Libres : MWh

Total : 4.8 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No hay diferencias entre la recuperación real y esperada de los consumos afectados en S/E Laja.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3.52	1.10	3.20
Último 20 %	0.88	1.10	0.80
100 % Total	4.40	1.10	4.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10460.66 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1 y U2), Kelar (U1), Pehuenche (U1), Nueva Renca y Rapel (U1).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 14 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

- El Parque Eólico El Maitén no se encontraba generando.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"El jueves 14 de diciembre a las 10:37 horas, se produjo la desconexión forzada del Transformador N°1 (TR1) 66/13,8 kV y el Transformador N°2 (TR2) - 66/13,8 kV de la S/E Laja, ambos de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones ante una corriente residual detectada por la protección diferencial de los transformadores (87T). La causa de la falla fue por el acortamiento de distancia del pararrayos del TR2 durante trabajos programados, lo cual provocó una falla monofásica a tierra en la fase A. La recuperación total de los consumos ocurrió a las 11:42 horas con la entrada en servicio del TR1. Finalmente, a las 16:02, luego de la inspección técnica del pararrayos del TR2, se pone en servicio el TR2 recuperando la topología previa a la falla.

"El trabajo en la S/E Laja son los asociados al proyecto NUP 1186 MR Ampliación S/E Laja (solicitud de trabajo 2023110865). Actualmente, se encuentra en etapa de obras civiles con riesgo residual mínimo para las instalaciones eléctricas y, por tanto, en esta etapa no se tiene contemplada la realización de trabajos en altura, sin embargo, no se consideró en la planificación de los trabajos que, en el caso particular de la S/E Laja, esta presenta una topología con variaciones de altura en el terreno, propiciando situaciones en que las distancias a las instalaciones energizadas se reducen.

En este caso, el maestro primero de obras civiles de nuestro contratista tomó la iniciativa de mover la extensión eléctrica (la cual por efecto del desnivel en S/E Laja, en su extensión pasa por distintos niveles de altura), acortando la distancia con el pararrayos PR2, perteneciente al TR2 66/13,8 kV de S/E Laja."

"Se concluye que se siguió el procedimiento establecido y se realizaron las evaluaciones de riesgo pertinentes, calculando y delimitando las distancias de seguridad para la realización de los trabajos, sin embargo, **dado a desniveles del terreno y al reducido espacio disponible en el patio de 66 kV se presentaron desviaciones en las distancias calculadas al momento de manipular algunos elementos móviles** (extensión eléctrica), por lo que se considera apropiado incluir dichos elementos móviles en próximas evaluaciones."

Solicitud de desconexión por Curso Forzoso ingresada por la empresa Transelec S.A. en el sistema Neomante del Coordinador:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2023116835	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E LAJA ➤ Tipo: transformadores2d - LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U ➤ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: S/E Laja: Desvinculación primaria del PRBT2 fase 1. Mediciones eléctricas para evaluación post falla a pararrayos PRBT2. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo ➤ Comentarios Adicionales: Actividades: S/E Laja: Desvinculación primaria del PRBT2 fase 1. Mediciones eléctricas para evaluación post falla a pararrayos PRBT2. Condiciones: Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Laja, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89BT2 y PRBT2 y entre 52CT2 y Transformador N°2.	14-12-2023 12:00 Fecha Efectiva Inicio 14-12-2023 14:01	14-12-2023 18:00 Fecha Efectiva Fin 14-12-2023 16:03

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

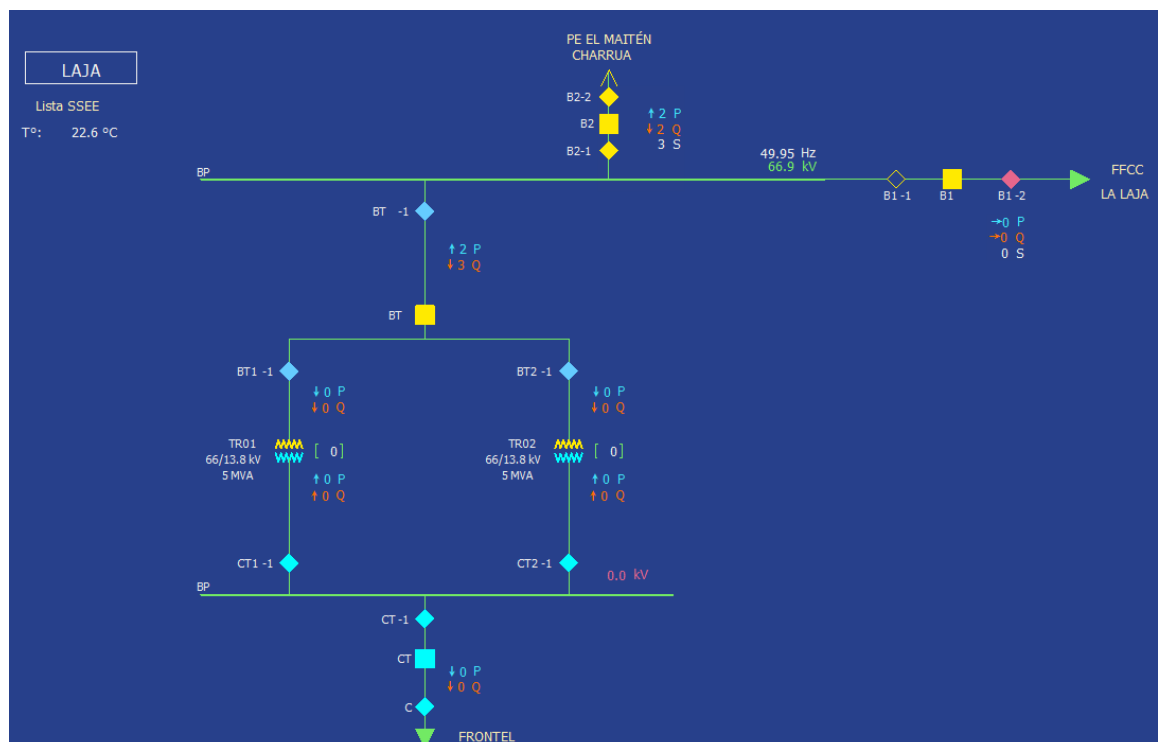
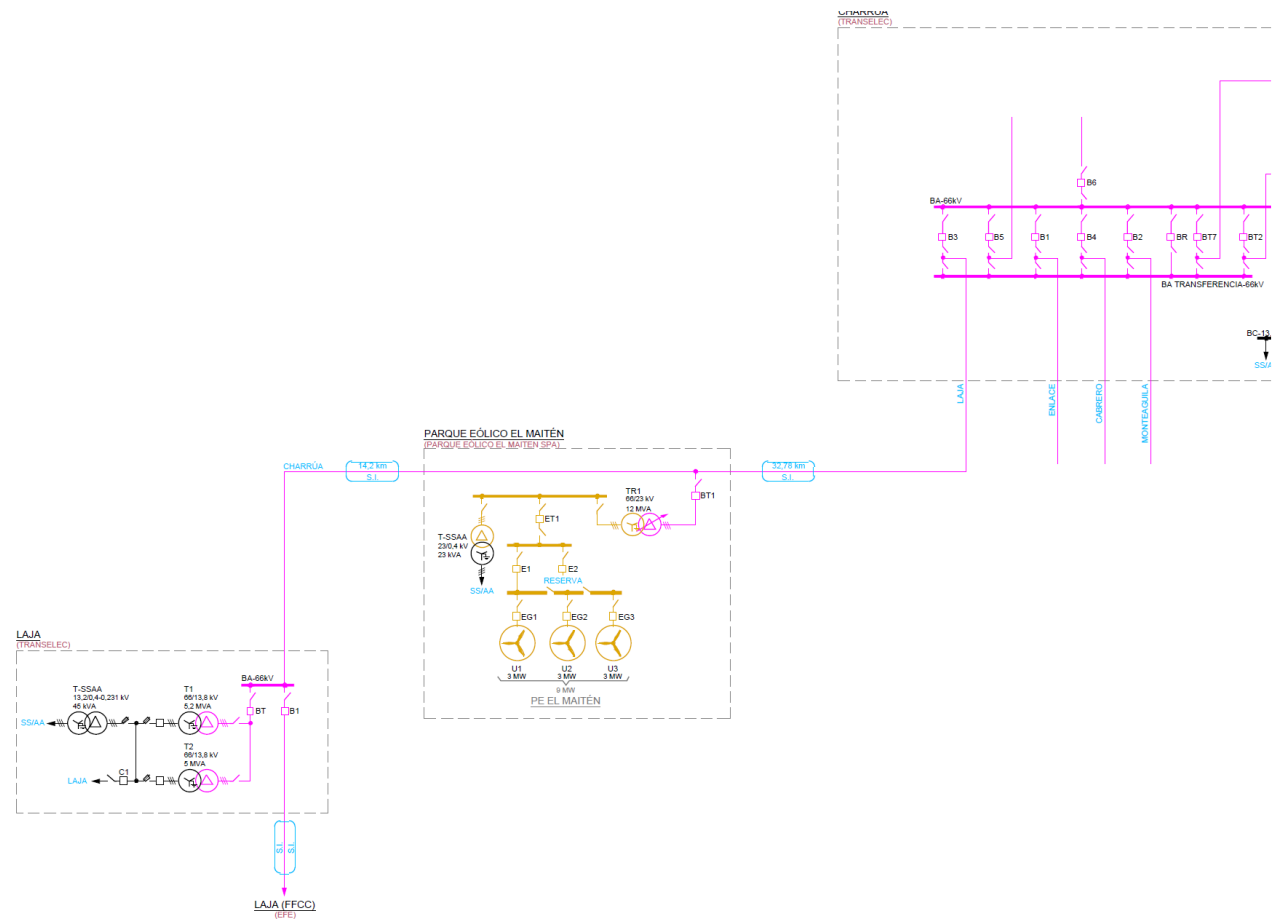
La empresa Transelec S.A., en su documento "Informe Técnico Desconexión forzada TR1 y TR2 SE Laja 6613.2 kV", indica lo siguiente:

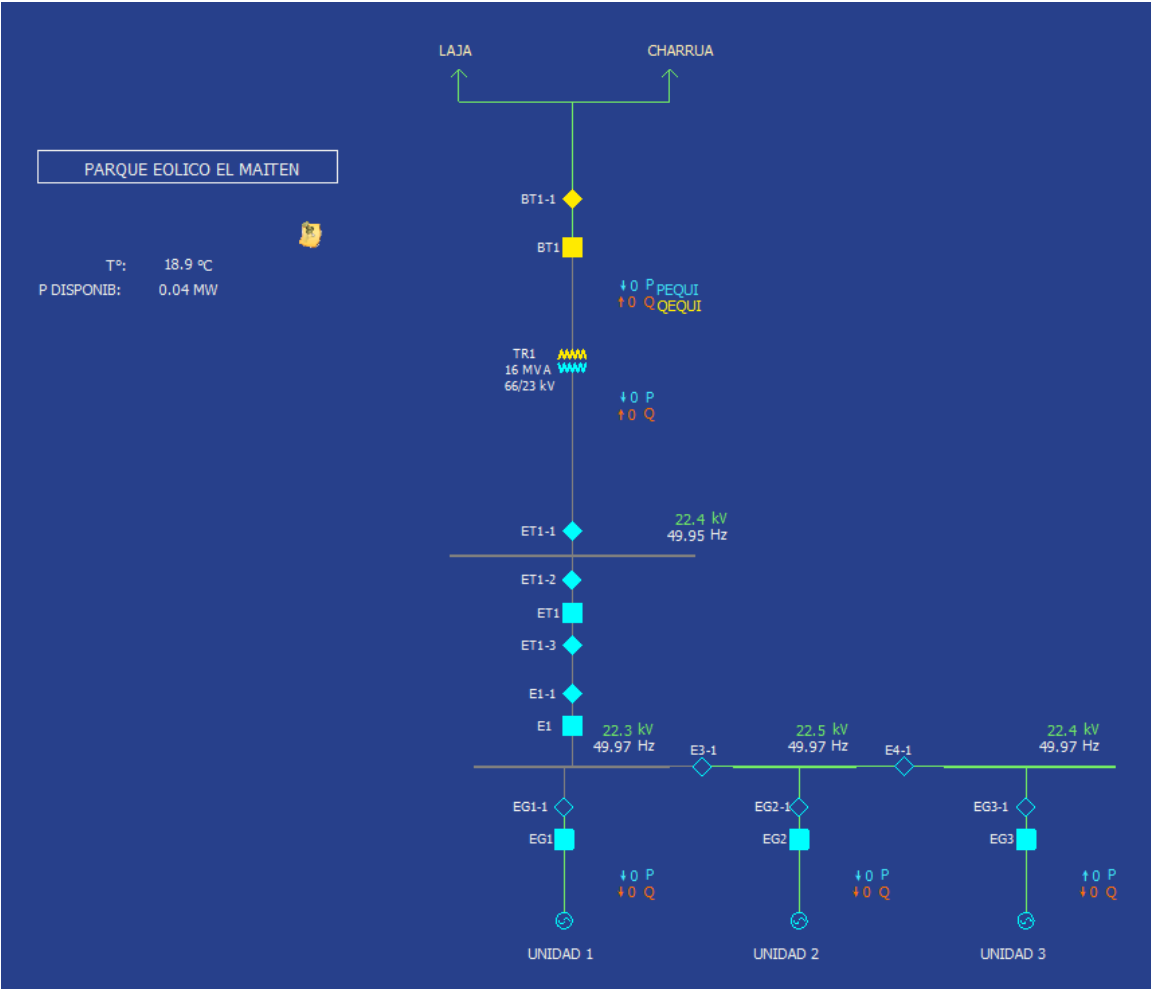
- "Se detuvieron las faenas.
- *Análisis preliminar de causa de falla.*
- *Gestión de atención de emergencia.*
- *Gestión de medidas preventivas."*
- "Se está realizando una revisión de los procesos y procedimientos de seguridad eléctrica en la obra, identificando los puntos de mejora en la gestión de riesgo, tales como incluir en la evaluación de distancias de seguridad un mayor rango de desplazamiento de los elementos móviles usados durante las faenas."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Transelec S.A. indica lo siguiente: " No aplica"

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
10:37	Transelec	Apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja, correspondientes a ambos transformadores 66/13.8 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección diferencial (87T).
10:37+	Parque Eólico El Maitén	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén, por medio de la operación de su protección de sobretensión de neutro.
10:37+	Parque Eólico El Maitén	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén, por medio de la operación de su protección de baja tensión.
10:37+	Parque Eólico El Maitén	Apertura automática del interruptor 52EG1 del Parque Eólico El Maitén, correspondiente a la unidad N°1. (*)

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Parque Eólico El Maitén SpA y Transelec S.A.
- (*) Según lo consignado en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
14-12-2023	Transelec	10:40	Se le informa acerca de la falla a Frontel S.A. y se le solicita recuperar la mayor cantidad de consumos a través de sus instalaciones.
14-12-2023	Transelec	10:51	Se informa que el personal que realizaba los trabajos en la S/E Laja se encuentra bien y que las faenas fueron suspendidas.
14-12-2023	Transelec	11:10	Se comunica con el jefe de faena quien indica que a causa de los trabajos se produce el acortamiento de distancia con el pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja.
14-12-2023	Transelec	11:15	Se informa que por motivos de la falla se determinó inspeccionar la instalación antes de ponerla en servicio, por lo que se solicita aislar al transformador N°2 66/13.8 kV y alimentar los consumos de Frontel S.A. desde el transformador N°1 66/13.8 kV.
14-12-2023	Transelec	11:42	Cierre del interruptor 52BT de S/E Laja, energizando en vacío al transformador N°1 66/13.8 kV de dicha subestación.
14-12-2023	Transelec	11:43	Cierre del interruptor 52CT de S/E Laja, recuperando la totalidad de los consumos de dicha subestación.
14-12-2023	Parque Eólico El Maitén	13:27	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén. Se energiza el transformador N°1 66/23 kV de dicha subestación.
14-12-2023	Parque Eólico El Maitén	13:28	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén, se energizan las barras 23 kV de dicha subestación.
14-12-2023	Parque Eólico El Maitén	13:30	Cierre del interruptor 52EG1 del Parque Eólico El Maitén. La unidad N°1 de dicho parque queda disponible (*).
14-12-2023	Transelec	14:01	Se encuentra vigente el trabajo de curso forzoso N°2023116835, para realizar las mediciones eléctricas post falla en el pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja.
14-12-2023	Transelec	16:03	Luego de realizar la inspección técnica del pararrayos asociado al transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Laja, y verificar que se encuentra en buen estado, se pone en servicio dicho transformador.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Parque Eólico El Maitén SpA y Transelec S.A.
- (*) Según lo consignado en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

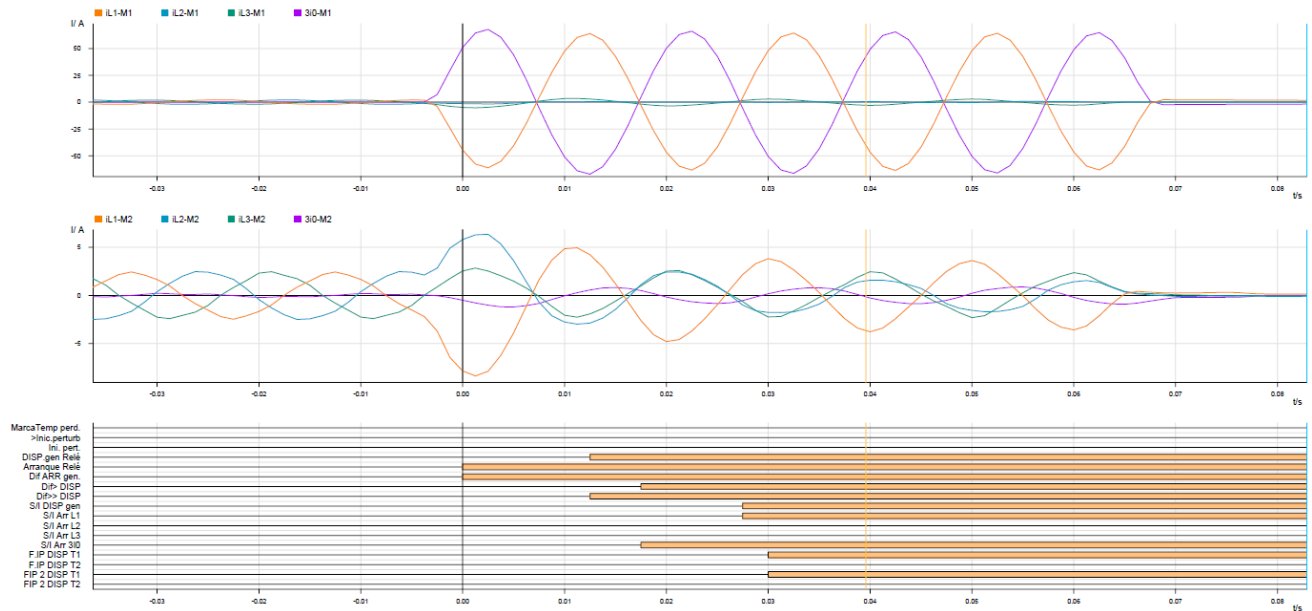
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja, correspondientes a ambos transformadores 66/13.8 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección diferencial (87T).

La empresa Transelec S.A. declara que la operación de la protección anteriormente señalada fue debido a un acortamiento de distancia con el pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV, durante el desarrollo de trabajos programados.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 4.4 MW de consumos de la S/E Laja.

Apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja, correspondientes a ambos transformadores 66/13.8 kV de dicha subestación. Relé Siemens 7UT613.



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente en la fase "A", con una componente residual de similar magnitud en contrafase, lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica a tierra en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función diferencial de transformador (*Dif ARR gen. = 1*) y su consecuente operación (*Dif>>DISP = 1* y *DISP.gen Relé = 1*). En forma gráfica, considerando la extinción de las corrientes con respecto a la operación de la protección, se determina un tiempo de apertura de los interruptores de aproximadamente 70 ms.

Se presenta a continuación el registro secuencial de eventos de la protección:

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Falta en Red, numerado	2598 - Entra	14.12.2023 13:37:02.404		
00302	Perturbación, evento de faltas	2598 - Entra	14.12.2023 13:37:02.404		
00501	Arranque general del relé de protección	Entra	0 ms		
05631	Protección diferencial Arranque general	Entra	0 ms		
05684	Prot.diferencial IDIF>> L1(sin retardo)	Entra	13 ms		
00511	Disparo del relé (general)	Entra	13 ms		
05692	Prot.diferencial Disparo escalón IDIF>>	Entra	13 ms		
047.2652.01	Arr.prot.fallo interr.por arranq. int.	Entra	13 ms		
208.2652.01	Prot.Fallo Interr.2 Arranque (DISP int)	Entra	13 ms		
05701	Int.dif.L1 con disp.s. ret (onda fundam)	8,92 I/InO	13 ms		
05704	Int. est.L1 con disp.s.ret (val.rectif.)	8,81 I/InO	13 ms		
05702	Int.dif.L2 con disp.s. ret (onda fundam)	0,01 I/InO	13 ms		
05705	Int. est.L2 con disp.s.ret (val.rectif.)	0,49 I/InO	13 ms		
05703	Int.dif.L3 con disp.s. ret (onda fundam)	0,02 I/InO	13 ms		
05706	Int. est.L3 con disp.s.ret (val.rectif.)	1,30 I/InO	13 ms		
022.2421.01	Prot.sobrecorriente. Arranque general	Entra	18 ms		
191.2425.01	S/I Arranque 3I0	Entra	18 ms		
191.2523.01	S/I Arranque escalón 3I0p	Entra	18 ms		
05681	Prot.diferencial IDIF> L1 (sin retardo)	Entra	18 ms		
05691	Prot.diferencial Disparo escalón IDIF>	Entra	18 ms		
023.2422.01	S/I Arranque fase L1	Entra	28 ms		
023.2523.01	S/I Arranque escalón Ip	Entra	28 ms		
191.2522.01	S/I Arranque escalón 3I0>	Entra	28 ms		
022.2451.01	Prot.sobrecorriente. Disparo general	Entra	28 ms		
191.2552.01	S/I Disparo escalón 3I0>	Entra	28 ms		
05687	Dif. Elev.valor de reacción (Arranq.) L2	Entra	28 ms		
047.2654.01	Pr.fallo IP, DISP escalón 1 (local)	Entra	30 ms		
208.2654.01	Prot.Fallo Interr.2 Disparo Esc.1(local)	Entra	30 ms		
023.2522.01	S/I Arranque escalón I>	Entra	38 ms		
321.2425.01	S/I 3I0 2 Arranque	Entra	38 ms		
321.2523.01	S/I 3I0 2 Arranque Escalón 3I0p	Entra	38 ms		
023.2526.01	S/I Arranque Inrush fase L1	Entra	78 ms		
023.2531.01	S/I detección de Inrush en fase L1	Entra	78 ms		
023.2524.01	S/I Arranque Inrush escalón I>	Entra	78 ms		
023.2525.01	S/I Arranque Inrush escalón Ip	Entra	78 ms		
191.2529.01	S/I Arranque Inrush fase 3I0	Entra	78 ms		
191.2524.01	S/I Arranque Inrush escalón 3I0>	Entra	78 ms		
191.2525.01	S/I Arranque Inrush escalón 3I0p	Entra	78 ms		

En el registro N°05631 se aprecia la activación de la función diferencial de transformador (*Protección diferencial Arranque general Entra*) y su consecuente operación en un tiempo de 13 ms (*Prot.diferencial Disparo escalón IDIF>> Entra*, registro N°05692).

Se observa un desfase de 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén, dado que, la empresa Parque Eólico El Maitén SpA no entregó el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión. Al respecto, dicha empresa declara en su Informe de Falla de 48 horas la operación de la función de sobretensión de neutro.

Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén, dado que, la empresa Parque Eólico El Maitén SpA no entregó el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión. Al respecto, dicha empresa declara en su Informe de Falla de 48 horas la operación de la función de baja tensión.

Apertura automática del interruptor 52EG1 del Parque Eólico El Maitén, correspondiente a la unidad N°1.

No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño EG1 del Parque Eólico El Maitén, dado que, la empresa Parque Eólico El Maitén SpA no entregó el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión. Al respecto, dicha empresa no se pronuncia por la apertura de dicho paño en su Informe de Falla de 48 horas, lo que fue detectado en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 14 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A. y Parque Eólico El Maitén SpA. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transelec 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:

Parque Eólico El Maitén SpA:

- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado a ambos transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja.

Se presume un correcto modo de operación de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño BT1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52BT1 de S/E Panque Eólico El Maitén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño ET1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Panque Eólico El Maitén.

- No se dispone de antecedentes que permitan verificar y analizar el sistema de protecciones operado en el paño EG1 del Parque Eólico El Maitén.

No se dispone de antecedentes que permitan determinar el modo de operación del interruptor 52EG1 del Panque Eólico El Maitén.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT y 52CT de S/E Laja, correspondientes a ambos transformadores 66/13.8 kV de dicha subestación, por medio de la operación de su protección diferencial (87T), debido a un acortamiento de distancia con el pararrayos del transformador N°2 66/13.8 kV, durante el desarrollo de trabajos programados.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir un correcto desempeño del esquema de protecciones asociado a los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja, donde se evidencia la existencia de una falla monofásica a tierra en la fase "A", mientras que no se cuenta con antecedentes para pronunciarse respecto de la operación de las protecciones en los paños BT1, ET1 y EG1 de S/E Parque Eólico El Maitén.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, en particular.

- 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 14 de diciembre de 2023.

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

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

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Parque Eólico El Maitén SpA:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el análisis de las protecciones operadas en los paños BT1, ET1 y EG1 de la S/E Parque Eólico El Maitén, junto con las maniobras realizadas para la normalización de las instalaciones.

Se solicitará a la Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Laja por cada alimentador.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 14 de diciembre de 2023

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [KUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

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	1168	1163	1154	1141	1107	1116	1132	1080	1102	1050	1035	1004	934	928	859	796	769	847	945	1138	1200	1205	1205	1194	25,267
CHAPIQUINA	9	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	2	2	2	2	1	1	2	4	5	6	6	10	10	107
COSAPILLA	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	68
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	68
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	25
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	30
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	44	44	42	41	40	39	38	40	42	45	45	45	45	45	1044
JUNCAL	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21	20	20	17	17	14	15	16	18	18	18	18	18	471
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	16
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	36
BLANCO	50	50	50	50	48	48	46	46	44	44	43	43	41	40	39	42	40	44	47	50	50	50	50	50	1104
LOSQUILLOS	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	24	23	22	24	24	23	24	26	28	28	28	28	28	604
CHACABUQUITO	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	14	14	13	13	14	15	16	17	17	17	17	17	374
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	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	2	2	3	3	3	3	3	60
ALFALFAL	128	133	134	131	126	129	130	80	130	129	114	114	114	115	111	62	63	62	56	108	126	131	130	131	2688
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	29	29	28	27	26	27	29	32	32	32	32	32	736
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	9	10	10	11	11	11	11	11	255
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	8	8	8	8	9	10	10	10	10	10	220
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	12	12	13	13	13	13	12	12	12	13	13	11	10	9	8	8	7	7	8	11	11	12	12	12	265
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	38
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
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	46
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	65
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	66	65	64	61	61	31	30	28	58	62	79	79	79	79	79	1621
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	8	9	9	10	10	10	10	10	232
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	110	109	105	104	101	100	97	101	105	112	112	112	112	112	2607
SANANDRES	39	39	39	29	29	30	30	28	28	11	17	17	15	22	21	22	21	23	36	38	39	39	39	39	688
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	13	13	13	12	12	13	13	15	15	15	15	15	335
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	80	77	72	70	66	64	60	65	72	82	82	82	82	82	1850
ELPASO	55	55	55	55	40	40	55	55	40	40	39	28	26	26	24	23	22	34	47	50	55	55	55	55	1030

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [KUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10078	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

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
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
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
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
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
DIGUA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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
LICAN	16	14	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	6	17	17	17	17	16
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
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
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
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
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
PIILMAIQUEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	36	37	36	35	34	33	33	32	33	35	37	37	37	37	37
RUCATAYO	40	33	33	33	33	37	46	46	36	31	37	37	35	41	40	39	38	40	39	33	43	45	40	38
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	10	10	10	10	11	12	12	12	12	12
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	7	6	6	6	6	5	5	6	6	7	7	7	7	7
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
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
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC3	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1174	1083	1052	1027	1020	1005	927	775	584	341	252	200	266	456	575	655	758	1047	1217	1454	1590	1370	1159	995	20,982
PE-TCHAMMA	1	2	16	23	31	30	27	39	44	20	5	10	18	28	36	43	42	37	31	30	32	13	3	1	562
PE-SIERRAGORDA	3	5	8	9	10	9	7	5	3	3	7	22	41	59	70	75	74	81	76	69	52	20	6	3	717
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	2	3	5	5	5	3	3	4	7	17	28	32	35	37	41	46	54	56	37	18	6	450
PE-CERROTIGRE	3	1	2	4	3	9	10	5	1	1	0	2	15	43	65	73	82	95	95	110	108	65	27	7	824
PE-LLANOSDELVIENTO	5	1	2	0	0	0	0	0	2	7	8	15	53	111	129	131	133	140	132	124	89	44	18	5	1146
PE-CALAMA	5	2	3	6	10	14	14	15	11	7	9	13	25	45	56	64	67	75	76	82	81	54	25	6	762
PE-TALTAL	10	20	33	40	41	38	32	27	20	10	3	4	10	24	34	36	35	36	29	20	10	5	12	20	550
PE-ATACAMA	0	0	0	0	1	8	17	5	0	0	0	0	0	0	0	0	6	26	65	90	112	107	82	57	577
PE-SARCO	11	7	12	16	14	15	13	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	57	80	80	71	59	473
PE-CABOLEONES-1	10	10	11	14	13	12	8	6	4	2	0	0	0	0	2	6	14	31	39	50	63	60	57	50	459
PE-CABOLEONES-2	10	9	10	12	15	12	10	6	4	3	2	1	2	7	9	18	31	53	70	93	117	109	102	90	791
PE-CABOLEONES-3	11	9	9	11	10	9	7	7	6	3	0	0	0	0	0	0	3	27	41	59	75	73	70	62	492
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	8	29	49	79	90	87	90	83	75	69	662
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	6
PE-ELARRAYAN	28	19	12	8	6	5	4	5	5	4	3	3	2	5	8	10	14	24	29	38	45	42	39	37	392
PE-TALINAYPONIENTE	29	18	9	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	1	1	6	10	14	17	16	13	10	158
PE-TALINAYORIENTE	10	5	3	2	2	4	6	5	4	3	0	0	0	6	12	16	18	25	27	29	29	20	11	6	242

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kv	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PE-PUNTASIERRA	32	21	14	2	1	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	1	1	7	14	26	34	30	28	30
PE-LOSCURIOS	16	9	5	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	1	10	14	19	19	15	11	8
PE-MONTEREDONDO	5	3	2	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2	5	7	6	6	5
PE-PUNTAPALMERAS	10	5	2	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	1	1	1
PE-CANELA	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1
PE-CANELA-2	18	12	7	3	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	2	5	10	11	10	10	9
PE-TOTAL	12	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	7	8	7
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PE-LAESTRELLA	7	5	4	3	3	5	6	9	9	9	8	8	5	3	1	0	0	0	2	5	6	4	4	5
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1
PE-CAMPO-LINDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELMAITEN	7	7	6	6	6	5	5	4	3	1	1	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2
PE-NEGRETE	29	28	28	27	26	25	21	16	10	5	3	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	7	7	6
PE-MESAMAVIDA	32	32	30	29	28	27	24	21	16	6	3	0	0	0	2	3	4	6	7	11	13	9	8	7
PE-ALENA	53	51	50	47	45	42	35	28	20	8	3	0	0	0	4	4	4	9	11	16	15	10	10	10
PE-CUEL	21	20	20	19	19	17	15	12	10	4	2	0	0	1	4	5	5	7	6	7	7	6	6	6
PE-LOMASDEDUQUECO	38	38	38	37	37	36	32	26	16	6	3	0	0	0	0	0	2	8	9	10	12	11	9	8
PE-LOSOLMOS	69	70	70	67	66	64	58	47	33	18	10	2	0	0	0	0	0	7	10	12	16	19	18	14
PE-RENAICO	66	66	64	62	62	61	56	45	32	20	15	7	0	0	0	0	5	12	14	17	21	25	22	16
PE-RENAICO-2	55	54	53	51	49	48	43	38	31	19	12	4	0	0	0	0	0	1	5	16	22	23	21	18
PE-MALLECONORTE	78	76	74	72	71	67	58	42	26	12	8	2	0	0	0	0	0	10	17	21	23	23	20	15
PE-MALLECOSUR	91	88	86	84	83	79	70	54	34	17	12	3	0	0	0	0	0	7	15	20	25	28	27	21
PE-SANGABRIEL	112	111	110	107	107	101	91	71	51	23	11	1	0	0	0	0	0	9	14	26	34	38	35	35
PE-LAFLOR	25	24	24	23	23	21	19	16	13	8	5	2	0	1	2	4	5	6	6	7	8	9	9	9
PE-LACABANA	78	78	77	76	75	72	68	56	38	20	12	4	0	0	0	0	1	11	13	15	18	20	19	16
PE-TOLPANSUR	76	75	75	74	73	71	64	51	34	19	12	5	0	0	0	0	4	11	12	14	21	26	26	21
PE-ELNOGAL	3	4	5	6	5	5	6	6	5	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	5	5	6	7	7
PE-LOSBUENOSAIRE	19	19	18	17	17	16	14	11	7	3	2	1	0	0	0	1	4	6	5	5	4	4	4	3
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	6	5	4	4	2	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0
PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0
PE-RAKI	4	4	4	4	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	0	1	1	1	0	0	1	1	1
PE-ELARREBOL	1	3	3	8	9	9	9	8	7	7	8	7	6	8	9	0	9	9	7	8	9	9	0	0
PE-AURORA	18	11	8	5	4	5	8	9	11	10	15	15	12	19	23	29	31	37	41	50	57	61	71	79
PE-PUELCHESUR	25	19	12	7	5	4	4	4	5	5	12	11	11	15	15	15	15	22	28	41	56	62	69	77
PE-SANPEDRO	4	5	5	6	8	9	11	14	15	15	17	18	19	20	20	21	20	22	21	23	27	27	27	26
PE-SANPEDRO-2	6	7	7	9	11	14	16	19	21	21	24	26	27	29	29	30	30	32	32	35	42	42	42	42

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	24	1119	3354	4770	5260	5567	5577	5510	5448	5346	4915	4710	3998	1975	152	4	0	0	57,728
PFV-ELAGUILA	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-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	4	6	7	6	4	1	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	0	0	0	0	93
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	31	63	83	91	92	91	87	81	68	30	15	4	0	0	0	0	741
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	10	12	12	12	12	12	12	12	12	11	7	3	0	0	0	0	128
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	18	18	18	18	16	12	8	3	1	0	0	0	0	143
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	35	103	130	128	126	121	119	115	113	109	107	76	31	4	0	0	0	1316
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	26	77	111	127	134	131	129	125	121	112	102	76	32	1	0	0	0	1303

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kv	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	14	19	20	25	26	28	28	29	29	40	34	11	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	15	52	80	94	102	99	97	93	93	83	80	70	24	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	6	21	30	27	38	32	36	41	50	47	63	52	19	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	5	16	18	21	24	24	26	27	24	16	19	24	13	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	9	19	29	34	34	37	38	40	37	26	17	5	1	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	15	0	0	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	8	8	6	4	6	2	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	249	0	0	0	0	0	0	7	8	8	8	6	7	9	12	12	13	10	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	5	5	7	9	9	9	7	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	8	7	5	5	6	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	14	61	70	64	83	88	85	96	96	89	125	143	57	2	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	18	18	25	27	30	29	29	26	35	33	10	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	13	16	18	25	28	29	28	29	20	26	35	14	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	12	0	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	26	93	107	105	106	98	93	89	82	69	65	71	40	1	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	30	42	45	46	44	43	42	41	39	37	31	14	0	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	6	4	7	2	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	2	3	3	4	5	5	6	3	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	41	87	102	107	106	105	103	100	97	96	81	27	1	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	68	68	68	67	66	64	63	61	60	59	61	64	68	5	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	39	47	45	43	36	31	26	23	17	18	24	14	0	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	39	46	45	46	38	31	25	23	21	27	34	19	0	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	8	28	37	44	56	51	54	55	61	59	56	47	22	1	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	22	22	30	34	33	35	39	40	40	40	31	9	0	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	3	2	5	5	4	4	6	7	2	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	1	0	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	12	55	78	70	72	82	82	69	73	84	84	67	21	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	37	100	137	147	152	149	148	142	137	130	133	113	53	4	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	12	12	11	11	11	11	10	10	9	4	0	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	13	35	49	51	50	48	47	45	44	43	44	35	15	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	3	39	104	112	112	112	112	112	112	112	43	32	4	52	4	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	25	78	116	132	138	131	126	123	121	111	111	92	37	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	7	6	7	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	7	7	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	8	7	7	7	7	6	7	5	1	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	36	47	49	49	48	47	44	42	38	39	36	17	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	6	5	6	5	3	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	24	38	40	39	35	33	31	29	26	26	28	19	2	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	40	53	52	51	46	43	38	33	27	32	39	24	1	0	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	16	26	34	37	36	36	33	29	28	28	31	19	1	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	49	164	191	191	191	191	190	189	191	191	172	110	84	2	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	38	49	49	48	46	45	44	43	41	42	35	13	0	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	21	62	78	78	77	74	73	71	70	68	69	56	20	0	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	17	18	20	17	17	16	15	13	14	13	7	0	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	47	50	30	2	6	0	0	0	0	0	0	22	6	3	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	13	13	12	12	12	11	10	8	5	2	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	91
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	33	106	158	176	183	177	173	166	158	140	135	120	60	4	0	0	1789
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	102	246	313	341	346	332	324	313	302	276	254	207	112	5	0	0	3474
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	17	49	73	82	83	81	80	77	75	70	66	50	24	3	0	0	832
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	18	46	60	60	54	50	47	44	40	0	0	0	27	2	0	0	447
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	12	43	49	50	48	45	44	41	39	27	27	33	25	1	0	0	482
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	36
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	20	22	21	19	19	18	15	13	14	15	4	0	0	0	192
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	37	108	135	139	134	133	132	128	126	123	127	105	37	1	0	0	1464
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	72	97	97	80	76	68	61	58	53	56	62	36	2	0	0	844
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	78
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	84
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	4	6	6	6	5	4	2	0	0	0	64
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	4	0	0	0	95
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	18	25	30	31	31	29	24	18	13	5	2	0	0	0	237
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	0	1	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	77
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	9	9	8	8	8	8	8	8	0	0	0	0	93
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	0	77
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	6	30	61	73	80	75	74	69	76	78	67	37	11	1	0	0	737
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	79	90	96	97	96	93	92	89	89	77	35	0	0	0	972
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	9	37	63	71	73	72	70	67	65	62	62	51	25	3	0	0	728
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	9	9	8	0	0	0	0	67
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	7	6	7	8	8	7	4	0	0	0	67
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	8	9	9	9	8	3	0	0	0	78
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	0	0	8	8	7	6	4	2	0	0	0	64
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	249	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSGOIALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
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
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	9	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	14	22	23	23	23	20	16	12	7	4	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	249	0	249	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	6	6	6	6	7	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-SAMOBajo	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	6	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	8	9	9	9	9	9	7	5	3	0	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	36	56	70	74	76	72	65	51	38	25	2	1	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0
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
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	8	9	7	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	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-LAS ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	6	6	4	5	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	249	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	7	7	6	7	8	6	1	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	3	2	3	3	1	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	8	7	6	7	8	8	7	2	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	6	6	5	5	4	5	5	4	1	1	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	7	7	6	5	4	3	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	6	6	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
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
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	7	21	42	50	58	97	51	93	92	79	57	53	31	6	1	0	0

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de diciembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención		2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [kUSD]		251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV		190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]		324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]		250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]		8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]		9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461
PFV-ANUNUCADELVERANO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO		0	0	0	0	0	0	0	3	13	32	50	63	67	69	64	56	41	28	14	6	0	0	0	0	506
PFV-CLEMENTINA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-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	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO		0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	86
PFV-MESETADELOSANDES		0	0	0	0	0	0	0	13	51	94	120	130	135	137	137	136	134	128	101	49	9	0	0	0	1372
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	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO		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-CONDORPELVIN		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-DONANDRONICO		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-JAVIERACARRERA		0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	104
PFV-VICENTE		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PIRQUE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CHAMPA		0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-DARLIN		0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	71
PFV-ELPERAL		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	78
PFV-PATRICIAVERANO		0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CANTILLANA		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-GABARDOVERANO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO		0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICAHUE-2		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	80
PFV-SANISIDRO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LABLANQUINA-1		0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	9	9	8	8	6	4	2	0	0	0	0	78
PFV-MELI		0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-CANDELARIA		0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPILPEN		0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTAELIZABETH		0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	101
PFV-ENCINO		0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA		0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-CITRINO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-GUANACO		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-VIOLETA		0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO		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-PENAFLO		0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	3	0	0	0	0	96
PFV-PICUNCHE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	9	9	9	8	5	4	2	0	0	0	0	0	66
PFV-LIRIODECAMPO		0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	0	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY		0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
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-PUANGUE		0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
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	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6								

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kv	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-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
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	0	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	4	5	6	6	6	7	7	4	1	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
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
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
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
Costo Marginal Quillota 220 kv	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	8	8	9	8	8	7	4	1	0	0
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	8	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	9	8	9	9	8	4	1	0	0
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	8	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	8	8	8	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	5	4	4	4	4	5	3	1	0	0	0	0
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	4	4	5	5	5	5	1	0	0	0	0
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	42
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	33
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	33
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	22
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	78
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	7	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	70
0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	6	8	8	8	8	8	7	7	8	8	5	1	0	0	0	90
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	7	8	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	77
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	87

[illegible][illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [KUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10078	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [KUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10078	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

14-12-2023 20-12-2023

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10512	10011	9512	224,302
9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 14-12-2023 20-12-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 14 de diciembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	249	252	231	227	227	225	240	170	53	55	51	51	51	51	57	64	64	64	80	146	257	266	270	248	3,650
Costos Encendido/Detención	2	2	0	0	0	0	0	1	14	0	0	0	0	0	2	2	0	0	3	55	78	0	0	2	161
Costos Totales [kUSD]	251	254	231	227	227	225	240	171	67	55	51	51	51	51	59	66	64	64	83	201	335	266	270	250	3,811
Costo Marginal Quillota 220 kV	190.9	154.6	141.5	140.9	138.6	138.8	110.2	62.7	28.8	65.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	81.9	98.9	99.9	95.9	66.98
Pérdidas [MWh]	324	311	296	300	304	306	312	286	230	209	218	232	227	229	233	227	224	211	198	252	300	323	327	326	6,407
Consumos Propios [MWh]	250	249	249	249	249	249	249	242	227	227	227	227	227	227	228	228	228	228	230	240	256	256	256	255	5,752
Demanda Total [MWh]	8852	8505	8309	8112	8095	8172	8403	8713	9110	9510	9744	9864	9925	9999	10065	10075	10025	9883	9669	9744	9894	10112	10011	9512	224,302
Generación Total [MWh]	9426	9065	8854	8662	8649	8727	8964	9241	9567	9946	10189	10323	10378	10455	10525	10530	10477	10323	10097	10236	10449	10691	10593	10093	236,461

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 14 de diciembre de 2023

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.1	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.7	4.8	5.0	5.5	6.0	6.3	7.3	9.9	9.9	9.8	146.4	9.9	6.1	
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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.0	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RIOHUASCO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	28.5	1.5	1.2	
PUCLARO	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	9.5	0.4	0.4	
LOSMOLLES	2.4	1.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	1.9	3.1	8.3	8.3	5.8	35.2	8.3	1.5	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	5.8	6.8	7.6	6.6	5.4	25.0	42.0	42.4	40.8	40.9	45.8	50.7	49.7	48.5	47.3	45.8	47.9	49.9	49.8	51.1	41.1	23.2	9.6	17.8	801.5	51.1	33.4	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.5	0.1	0.0	14.0	1.0	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	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	9.7	18.2	18.4	18.0	19.5	20.8	20.8	20.5	20.2	19.8	19.8	20.1	20.3	20.4	17.9	12.3	3.2	32.9	20.8	13.7	
BLANCO	57.2	57.1	57.2	57.0	55.9	53.4	52.3	53.7	54.6	57.1	50.1	48.1	45.3	38.7	38.8	39.7	42.3	45.0	46.9	48.9	52.6	56.9	57.2	57.2	1223.2	57.2	51.0	
LOSQUILLOS	29.1	28.0	28.0	27.7	27.8	20.6	23.6	28.2	29.0	30.0	30.1	29.8	29.8	30.2	29.5	27.7	28.5	29.2	29.1	30.1	29.2	30.5	29.3	21.7	676.7	30.5	28.2	
CHACABUQUITO	18.2	18.1	17.6	17.0	17.0	16.8	15.1	13.4	15.8	17.0	17.9	18.5	18.4	18.4	18.3	18.3	17.5	16.2	17.9	17.8	18.1	17.8	18.4	18.4	417.9	18.5	17.4	
SAUCEANDES	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	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	3.9	0.3	0.2	
CARENA	4.5	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	120.0	5.1	5.0	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.5	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	22.6	1.0	0.9	
ALFALFAL	176.5	177.3	139.5	147.1	147.1	147.1	147.1	147.1	142.9	121.3	75.7	81.5	83.3	82.2	94.0	115.0	115.1	116.8	116.3	124.5	169.9	177.3	176.4	176.5	3197.5	177.3	133.2	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.5	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	80.2	3.4	3.3	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	68.7	65.5	65.4	65.3	57.3	54.7	54.5	54.6	73.0	78.8	74.2	65.8	49.0	29.9	32.6	38.8	50.4	73.5	107.6	110.8	109.3	110.4	109.3	109.6	1709.0	110.8	71.2	
SAUZAL	69.0	69.0	70.7	70.1	69.3	69.4	70.4	71.7	69.2	70.3	62.2	64.1	71.0	49.5	50.3	50.4	50.1	70.9	69.6	71.9	74.2	71.9	69.6	69.5	1594.2	74.2	66.4	
CIPRESILLOS	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	6.6	0.6	0.4	0.6	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	7.8	8.6	8.6	8.6	8.6	126.6	8.6	5.4	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	6.6	4.0	8.0	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	194.7	8.4	8.1	
LA-COMPANIA-II	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	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.2	1.5	1.5	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	109.6	110.6	112.1	112.4	111.9	110.9	111.7	106.1	87.9	77.7	78.1	77.8	77.0	77.4	83.0	81.5	80.7	79.8	77.9	79.3	85.0	110.5	113.5	116.5	2268.6	116.5	94.5	
ELPASO	56.1	56.1	56.1	56.1	56.1	56.1	56.1	56.0	55.4	51.6	46.6	47.3	45.4	38.6	39.7	47.2	53.9	53.7	48.9	54.9	56.0	56.1	56.1	56.1	1256.2	56.1	52.3	
SANANDRES	34.8	34.7	34.7	28.6	26.2	26.2	26.2	26.2	24.9	23.1	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.5	31.8	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	34.0	699.9	34.8	29.2	
CONVENTOVIEJO	15.3	15.4	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.3	15.4	15.3	15.4	15.3	15.3	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	368.2	15.4	15.3	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	5.0	5.0	5.0	5.0	4.6	4.8	4.9	4.9	3.7	4.2	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	4.2	4.5	4.6	68.9	5.0	2.9	
CORRALES	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	70.8	3.0	3.0	
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9	
LIRICAY	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	492.0	20.5	20.5	
MARIPOSAS	4.2	4.1	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	100.4	4.2	4.2	
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	7.0	0.4	0.3	
ELGALPON	1.3	1.3	0.8	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.0	0.0	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	16.7	1.3	0.7	
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.6	16.6	16.6																							

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PALMAR	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	82.2	3.5	3.4
PULEFU	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.8	5.5	6.1	5.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	4.7	2.0	4.5	5.1	5.1	5.1	4.1	117.7	6.1	4.9
MARIAELENA	0.1	0.1	0.1	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	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.1	0.1	0.0
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
CHANLEFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.2	6.7	7.7	7.8	6.8	6.8	6.9	6.9	6.9	6.7	5.7	4.7	5.2	8.2	7.6	7.1	7.1	164.0	8.2	6.8
NALCAS	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	1.9	4.3	3.1	3.3	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	73.5	4.3	3.1
CALLAO	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	0.5	0.5	0.6	1.2	0.0	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.9	1.2	0.5
HIDROBONITO-MC1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	73.9	3.2	3.1
HIDROBONITO-MC2	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	22.0	0.9	0.9
HIDROBONITO-MC3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RUCATAYO	43.7	37.0	25.0	28.8	29.9	29.9	32.7	36.2	38.7	38.7	37.9	37.8	37.8	37.7	37.9	37.8	37.8	37.8	37.6	38.0	42.3	43.9	42.9	40.7	888.1	43.9	37.0
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	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	24.5	1.1	1.0
LAARENA	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.6	0.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	38.6	2.0	1.6
ELCOLORADO	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	8.9	0.4	0.4
DONGO	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	8.5	0.5	0.4
COLLIL	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	6.6	0.3	0.3
QUELTUHES	15.1	15.1	15.1	15.2	15.1	15.1	15.1	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	16.6	11.8	15.1	15.1	15.1	15.0	15.0	361.1	16.6	15.0
VOLCAN	1.1	2.4	5.2	9.0	10.4	10.6	10.6	10.6	10.6	10.3	8.5	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	10.6	4.1
GUAYACAN	9.4	9.4	9.2	9.1	8.9	8.9	9.0	8.5	8.6	8.2	6.9	7.0	7.0	6.9	7.0	7.0	7.9	7.6	7.5	7.6	7.4	8.5	8.1	9.1	194.6	9.4	8.1
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	12.3	13.1	12.5	12.1	12.3	12.5	12.5	12.4	12.1	7.6	0.0	0.0	0.0	10.7	13.1	12.9	12.7	11.4	11.7	11.8	12.5	12.6	13.1	13.1	255.0	13.1	10.6
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	33.0	2.2	1.4
PUNTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	5.0	0.3	0.2
LOSMORROS	1.6	1.6	1.3	1.1	1.5	1.5	1.5	1.6	1.8	2.4	2.6	3.0	3.2	0.0	3.0	3.1	3.0	2.6	0.2	0.2	1.5	1.5	1.6	1.4	43.1	3.2	1.8
LOSBAJOS	4.6	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	3.4	4.2	3.3	4.3	4.3	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	107.3	4.8	4.5
AUXDELMAIPO	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.2	2.7	2.1	3.0	3.4	1.5	1.4	3.2	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.4	3.5	75.5	3.6	3.1
PULLINQUE	24.0	20.0	20.1	20.2	20.2	20.2	20.2	20.3	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.6	20.5	494.4	24.0	20.6
RECA	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	11.7	0.5	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	0.4	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
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	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	3.4	0.2	0.1
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.4	0.2	0.1
MOCHO	11.1	10.9	10.7	10.6	10.5	10.3	10.1	10.0	9.8	9.7	9.6	9.6	9.6	9.6	9.6	9.5	9.5	9.6	9.6	9.6	9.7	9.8	9.9	9.9	239.1	11.1	10.0
LICAN	7.2	7.6	7.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	6.8	6.4	6.4	6.4	6.1	6.1	6.2	6.2	12.6	17.1	17.2	141.8	17.2	5.9
CUMBRES	12.7	12.2	11.9	11.8	11.7	11.5	11.6	11.3	11.4	11.3	11.2	11.0	11.0	10.8	11.2	11.4	11.6	11.7	12.2	12.4	12.5	12.6	12.2	12.2	281.3	12.7	11.7
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.1	0.6	0.6
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.0	0.9	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	6.9	1.0	0.3
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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2	0.1	0.1
MSA-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.4	0.2	0.2
DONWALTERIO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	65.2	2.8	2.7
DIGUA	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	12.2	13.6	13.5	13.5	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	302.8	13.6	12.6
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	49.9	2.1	2.1
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.9	23.8	109.1	109.1	108.3	90.1	90.1	107.7	133.2	43.3	15.0	3.2	835.2	133.2	34.8
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	6.2	5.8	2.6	2.7	1.4	6.8	10.0	10.0	48.0	79.9	79.9	92.6	64.9	64.9	88.2	90.3	99.8	52.0	14.7	822.4	99.8	34.3
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.6	24.4	94.0	94.1	106.8	90.1	90.1	112.5	109.7	28.6	7.4	0.1	758.5	112.5	31.6
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	0.0	30.3	42.9	42.6	36.9	18.6	7.5	0.0	18.8	15.2	229.8	42.9	9.6
PE-SARCO	25.2	37.1	29.0	18.8	9.4	3.7	0.2	0.0	0.1	0.4	0.3	0.0	2.0	2.0	2.1	2.2	1.9	2.1	2.2	32.0	80.3	80.3	76.2	84.9	492.3	84.9	20.5
PE-SANJUAN	11.1	27.5	22.9	11.4	5.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.3	0.1	0.2	7.6	16.3	19.9	19.9	20.0	47.9	50.7	104.7	112.5	94.7	72.4	83.4	730.1	112.5	30.4
PE-CABOLEONES	6.6	48.0	47.6	27.1	11.7	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.5	7.4	10.0	10.0	10.0	38.6	49.9	64.2	71.1	66.1	61.7	69.9	611.9	71.1	25.5
PE-CABOLEONES-2	0.0	29.1	41.3	28.2	8.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.8	10.1	10.1	10.0	28.0	35.1	54.0	71.7	68.6	59.1	59.3	520.6	71.7	21.7
PE-CABOLEONES-3	0.6	24.9	27.6	8.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	3.8	5.6	10.0	10.1	10.1	37.5	50.2	68.6	84.2	76.6	59.2	54.0	534.0	84.2	22.3
PE-ATACAMA	0.4	11.7	16.9	8.6	1.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	0.0	0.8	12.8	17.0	17.0	17.0	24.3	25.0	25.0	42.0	73.4	61.7	50.8	48.2	456.7	73.4	19.0
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	27.6	15.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	9.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	27.1	53.1	50.2	48.0	30.3	316.2	53.1	13.2
PE-LOSCURUROS	6.4	8.7	0.7	0.0	1.0	0.5	0.0	0.5	2.3	0.3	0.0	1.0	5.0	20.7	40.1	49.8	40.1	35.0	35.0	47.6	61.2	30.0	11.0	3.3	400.2	61.2	16.7
PE-TALINAYORIENTE	22.5	15.0	3.9	0.0	0.3	0.0	1.0	9.8	9.2	1.0	0.0	1.7	9.6	13.4	21.9	21.9	29.7	38.9	38.9	50.1	64.9	46.9	24.8	10.0	435.3	64.9	18.1
PE-TALINAYORIENTE	35.9	28.5	6.6	0.0	0.0	0.0	1.9	6.5	10.2	3.2	0.0	2.3	6.1	9.1	9.9	9.9	10.4	17.0	17.0	25.4	38.4	38.2	30.1	15.5	322.2	38.4	13.4
PE-PUNTASIERRA	23.1	20.6	4.7	0.1	0.1	1.8	0.3	0.4	0.0	0.0	0.2	1.0	2.8	5.5	6.2	10.6	10.6	29.7	30.9	42.8	56.9	38.0	28.4	17.3	332.0	56.9	13.8
PE-MONTEREDONDO	3.9	5.0	0.9	0.0	0.8	1.1	0.0	0.5	2.6	1.2	0.0	0.1	1.2	5.3	6.4	6.9	6.9	6.9	6.8	12.0	18.6	10.2	4.1	1.2	102.6	18.6	4.3
PE-CANELA	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.6	4.5	6.0	6.9	6.8	7.1	5.7	3.1	3.0	3.1	54.6	7.1	2.3
PE-CANELA-2	13.5	7.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.9	5.2	7.6	11.7	16.6	24.0	26.2	30.2	30.9	22.6	22.1	19.5	243.2	30.9	10.1
PE-TOTORAL	10.1	4.0	0.9	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	3.7	6.6	8.6	11.3	11.5	10.5	12.0	15.5	15.8	17.3	15.6	146.1	17.3	6.1
PE-PUNTA PALMERAS	12.7	9.7	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.7	8.2	11.3	16.6	22.1	20.0	22.8	29.1	21.0	14.9	15.4	212.0	29.1	8.8
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	1.5	0.6	0.6	0.0	0.3	0.9	1.5	2.8	3.6	0.6	0.0	1.1	1.2	1.1	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	3.6	0.7
PE-LA-ESTRELLA	12.4	5.0	4.6	0.2	1.7	8.6	12.6	18.2	22.1	20.7	15.9	11.9	8.3	4.4	2.7	2.5	2.1	1.3	2.0	2.4	1.9	1.0	0.0	0.0	162.3	22.1	6.8
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	7.4	6.3	6.3	5.7	4.3	3.2	2.7	1.4	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	2.9	3.0	3.3	3.4	1.9	1.3	0.3	0.0	58.7	7.4	2.4
PE-LASPENAS	7.7	8.1	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	7.1	6.8	5.1	3.2	1.4	1.0	4.5	3.5	4.2	4.0	4.9	4.7	5.2	5.3	4.5	3.6	2.5	128.4	8.3	5.3
PE-ALENA	38.0	45.7	63.8	63.8	57.8	57.0	56.6	49.9	47.2	36.9	21.2	10.7	4.4	0.8	0.0	0.0	2.8	5.4	13.2	20.0	18.9	15.3	11.3	7.4	648.0	63.8	27.0
PE-CUEL	19.5	16.7	22.5	21.8	18.4	16.5	13.5	10.5	5.4	4.0	1.8	0.2	0.0	0.4	2.5	3.6	12.2	8.6	7.3	7.5	5.1	5.3	3.8	7.7	214.9	22.5	9.0
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	77.7	72.8	74.6	70.7	73.9	74.8	71.7	57.8	25.1	8.3	3.1	0.2	0.0	5.5	11.3	11.4	19.4	19.9	19.3	18.6	23.1	41.4	47.9	58.3	886.8	77.7	37.0
PE-LAESPERANZA	8.1	7.6	7.1	7.9	6.5	6.2	4.6	2.5	0.8	1.2	0.7	0.0	0.0	0.5	0.8	0.6	2.2	2.2	1.3	1.0	1.8	2.9	3.7	3.8	73.9	8.1	3.1
PE-NEGRETE	32.3	30.1	28.3	31.0	28.8	29.2	24.9	10.8	5.2	3.5	1.7	0.0	0.0	1.3	2.7	2.4	3.9	4.9	5.5	3.4	6.9	11.1	17.7	18.1	303.7	32.3	12.7
PE-LOSBUENOSAIRES	20.6	20.9	18.8	19.2	17.3	14.2	13.2	9.0	4.9	3.7	0.8	0.0	0.0	0.5	2.3	2.7	7.0	7.0	6.8	6.6	3.1	5.0	4.5	9.1	197.1	20.9	8.2
PE-MESAMAVIDA	34.0	29.7	39.0	37.3	35.3	34.3	28.6	19.7	12.0	7.0	2.5	0.1	0.0	0.3	4.0	8.3	15.0	14.9	14.1	11.4	9.8	9.9	6.8	14.8	388.8	39.0	16.2
CAMPO_LINDO_E1_EO	32.7	29.3	29.7	28.7	29.4	29.3	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.1	12.3	8.9	2.3	2.4	228.9	32.7	9.5
PE-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
PE-LEBU-3	1.3	1.1	1.1	1.4	1.2	0.8	0.5	0.5	0.3	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.4	0.4
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.1	9.1	8.7	8.4	9.0	8.8	7.8	3.7	4.1	2.4	0.7	2.1	3.7	2.6	2.2	2.0	1.7	2.1	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	99.1	9.1	4.1
PE-RAKI	4.2	2.8	1.8	2.1	1.6	0.8	1.4	1.2	1.2	0.9	0.8	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	20.9	4.2	0.9
PE-HUAIJACHE	5.0	4.8	4.9	5.2	5.1	4.3	3.8	2.3	1.3	1.3	0.6	0.4	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	5.2	1.7
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	6.5	6.1	5.2	6.2	5.9	4.2	2.9	3.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	3.0	3.9	2.6	2.2	1.4	2.4	2.7	3.1	66.0	6.5	2.8
PE-TOLPAN-SUR	77.9	75.9	76.7	76.9	76.9	76.9	73.2	47.2	26.7	15.7	11.1	1.0	0.0	3.8	6.0	6.0	9.0	12.6	12.1	27.7	38.6	53.0	54.7	53.5	913.2	77.9	38.1
PE-MALLECO-NORTE	102.5	94.1	91.6	83.1	90.3	80.1	70.9	56.3	34.1	14.4	5.0	2.1	0.3	1.6	8.4	14.4	15.0	16.1	19.1	28.6	46.1	44.1	34.7	40.8	993.9	102.5	41.4
PE-MALLECO-SUR	110.7	108.0	107.9	108.0	108.0	99.7	89.7	72.6	46.7	18.4	3.9	3.0	0.4	1.2	6.4	13.3	15.0	16.6	19.7	30.0	53.9	49.4	44.6	49.9	1176.8	110.7	49.0
PE-SANGABRIEL	112.6	115.1	115.4	114.2	114.6	115.5	114.3	115.1	60.2	28.0	17.0	0.4	0.0	6.9	7.2	7.5	9.7	25.8	22.4	39.2	59.8	71.9	74.5	99.4	1446.5	115.5	60.3
PE-LACABAÑA	21.8	10.8	10.2	10.8	10.8	10.6	44.6																				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2023

4-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.0	8.3	8.6	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.4	7.3	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.8	8.8	4.0
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	39.6	50.0	50.0	50.0	50.0	52.0	56.0	53.1	50.0	50.0	48.0	20.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	579.8	58.0	24.2
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	34.9	40.4	40.4	40.4	40.4	39.7	38.4	35.6	30.3	30.4	30.3	18.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	430.1	40.4	17.9
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	27.2	82.6	88.1	88.0	88.1	88.1	79.1	59.9	56.3	55.0	55.0	55.0	31.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	856.4	88.1	35.7
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.8	7.4	8.0	8.5	8.8	8.8	8.6	8.5	8.3	7.8	6.1	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.5	8.8	3.7
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.8	71.5	82.0	82.0	82.0	82.0	84.0	87.9	85.7	87.6	75.9	40.0	18.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	898.5	87.9	37.4
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	14.3	15.0	15.0	15.0	13.1	12.4	8.0	8.0	7.9	8.0	8.0	5.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	134.6	15.0	5.6
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	41.0	44.9	44.9	44.9	39.2	39.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	20.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	435.8	44.9	18.2
PFV-ANDES-IB	30.9	3.1	0.9	1.1	0.6	0.6	0.5	15.4	76.4	80.2	80.2	80.2	74.9	60.8	41.1	41.1	41.1	41.1	41.1	6.0	88.3	92.7	88.8	79.4	1066.6	92.7	44.4	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.5	86.1	104.2	104.2	104.2	93.8	99.2	85.1	85.1	85.1	81.8	75.0	41.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1067.3	104.2	44.5
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	7.7	8.0	8.1	7.8	7.6	8.3	6.9	5.3	7.9	5.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.3	3.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.8	6.8	7.1	7.2	6.6	6.8	7.4	6.9	4.8	7.1	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	7.4	3.1
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.3	5.1	5.3	5.4	5.1	4.9	5.5	4.5	3.5	5.3	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	5.5	2.3
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	13.8	16.0	31.1	40.0	40.0	33.1	16.1	41.4	44.9	38.6	26.4	12.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	359.8	44.9	15.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.5	70.5	91.4	92.8	96.2	97.5	99.3	85.1	77.0	59.0	59.3	53.3	17.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	912.8	99.3	38.0
PFV-NUUEVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	25.6	41.2	47.4	60.0	60.1	42.4	23.0	30.9	45.0	45.0	43.7	17.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	490.0	60.1	20.4
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	15.1	65.0	73.3	82.5	82.5	82.2	76.1	69.6	60.1	47.9	50.5	41.2	16.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	763.8	82.5	31.8
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	67.8	60.7	97.1	108.4	108.4	109.4	105.2	105.4	83.7	48.5	65.6	65.4	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1029.4	109.4	42.9
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	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	4.9	5.3	4.1	0.0	5.5	6.0	5.4	5.4	4.1	4.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.0	2.1
PFV-LALACAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	18.1	13.8	10.4	10.4	10.2	10.2	10.4	18.1	23.4	23.5	23.5	14.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	190.2	23.5	7.9
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	3.5	4.3	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.6	3.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	4.8	2.0
PFV-LALACAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	3.4	2.6	2.6	2.8	2.8	2.6	5.0	6.7	6.4	6.4	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	6.7	2.1
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	64.6	83.7	83.8	83.8	83.8	77.8	56.0	54.1	49.9	49.8	49.8	32.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	778.1	83.8	32.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	28.9	35.2	36.5	45.2	45.2	43.4	38.2	37.4	35.2	33.9	30.1	21.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	434.9	45.2	18.1
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	48.4	158.6	180.0	180.5	180.5	172.4	154.4	155.3	159.4	102.9	90.3	67.3	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1833.9	180.5	76.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	35.8	39.8	20.8	48.7	47.7	42.8	40.5	38.5	37.0	32.5	32.0	21.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	446.6	48.7	18.7
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	62.2	75.3	62.0	55.2	55.2	55.9	57.2	53.2	45.2	45.2	45.2	28.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	658.8	75.3	27.5
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.4	41.5	45.0	45.2	47.0	47.0	46.6	45.0	42.8	35.0	33.5	30.0	19.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	487.1	47.0	20.3
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	13.4	9.4	15.1	18.1	18.2	17.3	14.7	14.7	14.6	14.3	13.0	8.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	175.0	18.2	7.3
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	34.9	38.1	34.6	18.5	18.3	18.0	16.1	13.8	10.5	10.0	9.1	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	233.0	38.1	9.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.7	8.0	12.1	15.0	15.0	12.4	6.0	14.9	17.0	14.7	9.4	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	136.6	17.0	5.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.4	7.6	8.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.8	7.0	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	8.2	3.7
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	118.8	140.5	153.1	168.7	168.9	157.8	135.3	122.2	100.2	100.2	64.4	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1623.6	168.7	67.7
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	51.8	58.8	58.8	58.8	58.8	59.1	59.8	57.0	49.9	47.3	39.9	23.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	635.8	59.8	26.5
PFV-CAMPODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	104.7	271.1	292.6	292.5	292.5	292.5	275.5	221.4	221.4	221.4	213.1	195.3	112.7	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	3011.9	292.6	125.5
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	29.4	89.0	96.0	96.0	94.1	93.0	90.6	86.0	86.0	86.0	82.9	75.0	46.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1052.5	96.0	43.9
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	62.6	67.3	62.6	70.3	70.3	63.6	44.4	44.4	44.4	44.4	44.3	33.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	671.1	70.3	28.0
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	3.6	1.5
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.0	0.4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	26.9	103.9	122.0	122.0	122.0	122.0	114.2	99.0	90.7	75.0	75.0	75.0	46.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1196.5	122.0	49.9
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	21.4	72.5	83.0	83.0	83.0	83.0	83.0	79.5	64.0	60.8	55.0	55.0	55.0	34.0	1.6	0.0	0.0	0.0	831.1	83.0	34.6
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	12.1	14.1	14.0	14.0	14.0	12.5	9.6	16.7	24.3	23.6	19.8	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	181.6	24.3	7.6
PFV-PILOTOCARDONES	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	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.							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	4.6	8.8	8.7	9.0	9.0	9.0	8.9	8.5	6.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	78.6	9.0	3.3
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.8	2.5	2.6	2.7	2.6	2.3	1.8	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.7	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.3	3.3	4.0	4.0	4.1	4.0	4.0	3.6	2.8	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	35.3	4.1	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.9	0.3	0.0	0.0	0.0	103.1	9.0	4.3
PFV-QUELTEHUJUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.5	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.9	1.0
PFV-EL-QUELTEHUJUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	2.2	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	19.1	1.8	0.8
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.8	0.7
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.1	4.4	3.9	8.7	9.2	9.1	8.7	8.7	8.5	8.4	7.8	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	91.7	9.2	3.8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	0.6	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	2.3	3.3	4.6	4.7	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	3.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	46.5	4.7	1.9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	1.6	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	0.6	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-ESPERANZA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	1.4	5.1	7.9	7.9	7.8	7.6	7.4	7.5	7.1	6.5	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	73.1	7.9	3.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	0.7	1.5	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	1.3	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	22.1	2.7	0.9
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.2	2.3	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.3	0.9	2.4	2.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	13.3	2.8	0.6
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.0	1.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	1.6	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.1	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.8	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	2.9	3.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	2.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	40.6	4.0	1.7
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	0.0	0.0	1.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.5	2.1	0.6
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.7	6.1	6.5	6.7	6.8	6.8	6.8	6.7	6.6	6.2	5.0	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	69.8	6.8	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	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	9.9	2.3	0.4
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	4.5	8.2	8.9	8.9	8.9	8.8	8.7	8.3	6.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	8.9	3.8
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.1	5.9	6.3	6.4	6.4	6.5	6.4	6.7	6.8	5.8	3.7	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	67.0	6.8	2.8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.7	7.1	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.0	6.1	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	80.9	7.4	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	0.1	0.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	1.9	0.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.8	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.3	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	96.4	9.0	4.0
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	0.8	1.4	2.7	2.8	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.6	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	3.0	1.3
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	6.5	8.1	8.3	8.2	8.2	8.3	8.3	8.1	7.6	6.4	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	82.7	8.3	3.4
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	5.5	7.2	7.1	6.9	6.7	6.7	6.7	6.8	6.7	5.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	70.6	7.2	2.9
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	1.2	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	6.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	7.5	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	36.3	45.5	76.4	90.0	90.0	105.6	140.0	127.3	120.0	106.6	59.8	13.6	1.2	0.0	0.0	0.0	1021.7	140.0	42.6
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	40.8	68.4	68.6	69.6	70.0	71.7	75.0	75.0	75.0	72.1	64.6	34.2	2.3	0.0	0.0	0.0	792.5	75.0	33.0
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	34.2	56.5	57.8	60.8	60.8	60.8	60.7	56.0	43.8	42.6	39.8	25.2	1.3	0.0	0.0	0.0	604.8	60.8	25.2
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0																	

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.9	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.2	0.5
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	4.4	6.2	6.9	7.3	8.5	8.0	9.0	9.1	8.9	8.0	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	83.6	9.1	3.5
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.1	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.9	1.2
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.1	7.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	4.5	7.1	7.3	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	8.0	8.0	5.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	8.0	3.4
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.5	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.9	1.1
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.7	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.0	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	3.5	1.9	0.1
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	11.9	0.9	0.5
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	3.0	1.3
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.8	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3	2.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.1	2.2	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.5	1.0
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.1	2.6	2.9	3.0	3.0	2.8	2.3	1.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.0	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	2.0	2.5	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.9	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.2	2.6	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.6	1.0
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	1.8	1.2	1.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.1	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	2.9	1.2
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	7.0	8.4	8.3	8.9	8.8	8.4	8.2	8.8	9.0	7.9	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	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	0.1	0.3	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.3	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.6	0.8
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.2	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.9	0.3
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	3.1	1.2
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.1	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.4	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.6	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.0	3.3	4.2	5.3	5.3	5.0	5.1	4.2	3.0	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.7	5.3	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.6	1.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.9	1.1
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.8	3.6	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	43.5	4.1	1.8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.2	2.1	1.9	2.0	2.7	2.7	2.6	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	4.0	6.4	6.9	7.3	7.5	7.4	7.1	6.5	5.5	3.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	7.5	2.7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.9	1.1
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	5.9	7.8	7.8	7.9	7.8	7.8	7.8	7.7	6.2	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.9	3.0
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.9	1.1
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.7	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3	1.0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.0	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	4.9	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	4.0	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	5.2	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.9	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.9	3.7	4.6	5.2	5.4	5.3	4.8	4.0	2.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	2.6	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.9	1.1
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.2	0.5
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.2	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	0.6	0.3	0.6	1.5	1.7	2.1	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.1	0.4
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.1	1.5	0.0	0.0	3.0	3.6	3.6	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	3.6	1.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.9	1.2
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	3.4	4.1	4.6	4.7	4.6	4.3	3.6	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.7	1.5
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.0	8.5	9.0	1.3	0.0	6.7	9.0	9.0	9.0	8.7	7.6	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	77.0	9.0	3.2
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	7.7	8.0	6.9	8.5	8.7	8.9	8.9	7.2	8.7	7.3	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	88.4	8.9	3.7
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.5	2.7	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	24.9	2.5	1.0
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	3.5	8.2	8.5	8.5	6.3	4.0	0.5	4.9	4.1	3.1	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	56.4	8.5	2.4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	25.8	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.8	5.8	5.9	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.7	4.5	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	58.8	5.9	2.4
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.5	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.4	2.8	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	5.5	6.1	5.9	5.7	5.5	5.7	5.6	5.4	4.7	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	57.2	6.1	2.4
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	4.6	4.3	4.6	4.4	4.2	4.3	4.3	3.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	40.1	4.6	1.7
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.7	4.8	4.9	5.0	5.0	5.0	4.9	4.7	4.5	3.9	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	49.6	5.0	2.1
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	3.2	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.9	3.9	3.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	3.9	1.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	3.3	5.0	5.0	5.0	4.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	50.4	5.1	2.1
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	1.0	0.4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.2	2.4	1.0
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.3	2.3	7.0	7.0	8.3	9.0	9.0	8.9	8.3	7.0	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	77.7	9.0	3.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.8	0.6	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.2	2.6	0.4	0.0	0.0	0.0	42.9	4.5	1.8
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	11.5	16.0	33.6	65.0	65.0	81.0	74.7	60.0	60.0	60.0	38.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	642.9	81.0	26.8
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	10.0	10.1	10.1	10.3	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	2.7	0.0	0.0	0.0	130.0	10.3	5.4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.3	7.7	7.8	7.8	7.3	8.2	8.0	8.0	6.9	6.1	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	77.0	8.2	3.2
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	0.0	0.5	1.1	5.6	7.9	7.9	7.9	7.9	6.9	7.0	8.5	8.0	6.2	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	78.2	8.5	3.3
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.1	1.7	1.9	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.8	2.1	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.4	4.5	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	54.8	5.6	2.3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	26.3	2.8	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.3	0.9
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	12.7	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	16.9	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	109.0	16.9	4.5
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.8	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	58.4	5.5	2.4
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	4.6	8.9	9.0	9.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.1	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	90.4	9.1	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
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.5	2.2	0.6
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.9	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.6	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.3	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.6	0.8
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	5.7	7.0	7.9	8.6	8.9	8.8	8.6	8.1	7.0									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	8.1	8.8	8.9	9.0	9.0	8.7	8.4	8.0	7.4	6.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	90.1	9.0	3.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.3	7.3	8.6	9.1	9.2	9.2	9.2	9.1	8.2	6.8	6.5	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	91.5	9.2	3.8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	91.0	2.9	1.3
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	1.0	1.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	3.0	0.0	3.5	9.0	9.0	6.2	9.0	9.0	5.4	0.0	1.8	4.7	0.8	0.0	0.0	0.0	62.4	9.0	2.6
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.0	0.0	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	2.8	1.0
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	2.0	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.1	2.9	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.7	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.7	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	67.8	5.9	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.3	1.4	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.0	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.6	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-NIQUEN	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	2.5	2.7	2.7	2.0	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.7	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	2.8	2.7	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.9	1.3
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	26.4	2.2	1.1
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.8	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.2	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	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	1.3	0.9	0.1
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	3.3	7.3	8.0	8.4	8.6	8.6	8.3	8.0	7.7	6.8	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	82.0	8.6	3.4
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	26.6	2.2	1.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	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	1.9	1.5	0.1
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.7	4.4	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.4	6.8	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	88.9	9.0	3.7
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.7	8.0	8.5	8.7	8.8	8.5	8.3	8.0	7.4	6.3	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	83.6	8.8	3.5
PFV-VILLA-SECA	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	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	11.8	1.0	0.5
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	8.9	8.2	4.9	0.9	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	5.2	8.4	8.7	8.8	8.9	8.9	8.7	8.6	8.2	8.3	7.6	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	96.3	8.9	4.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.5	2.6	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	2.8	1.1
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.5	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.5	1.0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.6	2.8	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	33.1	3.1	1.4
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	31.7	2.8	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.4	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	20.8	2.0	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.0	9.0	9.5	9.5	9.5	9.5	9.4	9.3	7.9	9.1	7.8	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	101.3	9.5	4.2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	7.5	8.0	8.4	8.6	8.7	8.8	8.6	7.5	8.0	7.0	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	88.6	8.8	3.7
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	5.3	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.7	3.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	82.5	9.0	3.4
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	5.3	8.5	8.7	8.7	8.6	8.6	8.6	8.4	8.6	8.5	8.0	4.9	0.8	0.0	0.0	0.0	97.1	8.7	4.0
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.3	7.0	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	7.6	5.7	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	91.0	8.8	3.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.4	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	3																	

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.4	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.2	1.7	2.1	2.3	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.3	2.5	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.9	2.5	2.8	3.0	3.1	3.1	3.0	2.6	2.3	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	28.3	3.1	1.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.6	1.6	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.9	1.1
PFV-SANTIAGO SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	11.2	11.8	45.4	62.1	62.1	64.2	69.2	60.6	51.7	46.6	24.2	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	521.0	69.2	21.7
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	19.7	2.7	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.0	1.6	1.8	1.4	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.2	2.4	0.8
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	6.0	8.2	8.5	8.6	8.5	8.4	8.2	8.1	7.4	5.5	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	82.2	8.6	3.4
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	7.0	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.7	8.5	7.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	88.0	8.8	3.7
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	0.1	1.0	1.6	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	85.3	9.0	3.6
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	26.2	2.9	1.1
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	2.0	2.6	2.1	2.3	2.2	1.8	2.2	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.0	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	6.3	6.8	7.3	7.6	7.8	7.7	7.6	7.4	7.0	6.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	79.9	7.8	3.3
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.1	1.7	2.2	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	21.9	2.8	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	3.4	4.6	5.5	5.9	6.0	6.0	5.6	4.8	3.7	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	50.6	6.0	2.1
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.1	2.1	2.2	1.7	1.1	1.9	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	5.1	7.2	8.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	86.4	9.0	3.6
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.5	2.3	2.5	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	23.4	2.7	1.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.4	6.6	6.8	5.1	5.7	6.1	3.5	7.0	6.1	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	7.0	2.3
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.8	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.5	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.5	2.3	1.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.3	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	15.7	1.5	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	6.5	6.8	6.8	6.8	6.9	7.0	7.0	6.2	6.1	5.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.2	7.0	2.9
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.9	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.3	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.7	2.5	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.3	2.5	2.6	2.7	2.8	2.7	2.7	2.5	2.3	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.8	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.6	2.1	0.9
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.6	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	3.0	1.1
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	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	0.3	0.0	0.0	0.0	8.8	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	6.4	6.7	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.0	0.0	6.0	0.7	0.0	0.0	0.0	28.9	6.7	1.2
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	1.6	5.8	8.4	9.0	9.1	9.1	9.1	9.0	8.7	9.0	8.9	8.1	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	102.0	9.1	4.3
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.6	1.0
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.7	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.7	1.2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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
CTTAAR_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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	18.6	18.6	18.6	19.1	19.3	19.3	19.3	19.4	19.3	18.1	17.6	17.7	17.4	17.1	17.0	16.9	17.0	17.2	17.5	18.0	18.4	19.0	19.2	19.2	438.9	19.4	18.3
CERROPABELLON-U2_GEO	21.2	21.0	21.0	21.6	21.8	21.9	22.1	22.1	21.8	20.7	20.3	20.2	20.0	19.8	19.6	19.3	19.5	19.9	20.3	20.6	20.7	21.5	21.6	21.7	500.2	22.1	20.8
CERROPABELLON-U3_GEO	22.3	22.7	22.8	23.2	23.4	23.3	23.6	23.7	23.2	21.9	20.8	19.9	19.7	20.4	20.5	20.4	20.4	20.9	21.3	21.8	21.9	23.0	22.9	22.8	526.6	23.7	21.9
NORGENER-NT01_CAR	111.4	89.8	105.1	134.7	112.6	90.4	117.3	97.1	66.2	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	57.3	90.6	116.4	135.9	135.6	2015.4	135.9	84.0
NORGENER-NT02_CAR	107.8	72.4	81.1	127.9	106.7	97.6	110.4	102.7	78.8	75.3	75.6	63.7	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	55.4	55.7	96.6	103.8	117.5	120.2	120.1	2046.3	127.9	85.3
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	293.8	340.2	292.1	335.1	342.5	297.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	95.5	113.9	123.4	282.2	292.9	283.7	285.0	3390.3	342.5	141.3
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	299.8	132.5	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	436.7	299.8	18.2
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	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	33.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	201.9	33.2	8.4
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	238.7	238.9	238.9	239.0	238.9	239.3	239.2	200.2	142.9	147.5	145.7	141.7	142.4	141.4	144.2	143.7	142.2	143.4	138.3	156.3	228.5	238.1	238.2	238.4	4545.7	239.3	189.4
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	86.9	29.1	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	45.6	87.7	90.1	37.8	377.2	90.1	15.7	0.0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANGAMOS-ANG1_CAR	255.8	255.3	265.2	265.4	259.7	256.9	273.2	252.2	138.3	80.9	80.6	80.6	80.7	80.6	80.6	80.6	80.6	80.6	93.1	208.1	275.8	277.6	262.8	249.6	4314.8	277.6	179.8
ANGAMOS-ANG2_CAR	255.7	255																									

	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
AQUASBLANCAS-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	114.8	99.9	57.2	61.8	131.1	144.6	142.6	81.8	40.9	39.2	39.2	39.1	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	39.2	44.3	73.7	82.8	82.0	85.4	85.4	1680.7	144.6	70.0
GUACOLDA-2_CAR	114.2	97.5	55.0	61.0	103.2	100.3	124.5	99.6	51.2	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	50.4	58.0	124.8	125.9	129.2	139.1	136.2	1973.1	139.1	82.2
GUACOLDA-3_CAR	121.4	98.3	54.9	57.9	131.7	153.8	151.9	92.1	46.8	28.8	0.0	24.8	46.4	45.6	45.6	45.6	45.6	45.6	51.6	105.0	128.7	132.6	153.0	153.7	1961.2	153.8	81.7
GUACOLDA-4_CAR	122.5	97.5	49.8	51.6	102.4	105.1	131.1	111.1	42.8	38.5	38.5	38.6	38.6	38.6	38.6	38.5	38.5	38.5	45.8	114.0	130.0	133.0	143.3	140.9	1867.6	143.3	77.8
GUACOLDA-5_CAR	124.4	99.2	49.8	46.3	120.7	152.8	150.6	96.6	44.2	38.3	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.3	43.6	115.2	131.6	130.0	151.1	152.5	1953.7	152.8	81.4
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
COMBARSALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	253.0	255.0	256.0	257.0	255.0	256.0	246.0	240.0	168.0	83.0	86.0	89.0	84.0	86.0	86.0	85.0	87.0	92.0	172.0	227.0	222.0	238.0	228.0	226.0	4277.0	257.0	178.2
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	51.3	51.4	56.8	57.3	57.3	27.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	57.2	49.4	57.2	512.1	57.3	21.3
ACONAGUA_GOGEN	52.0	53.0	52.0	53.0	52.0	53.0	52.0	53.0	52.																		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

14-12-2023

14-12-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
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	8.7	8.4	8.7	8.4	8.4	8.7	8.6	7.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.9	1.1	1.1	1.3	1.9	3.7	3.2	7.6	8.4	8.5	112.8	8.7	4.7	
CMPPCCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPPCCORDILLERA-GNA	9.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	9.4	0.4	
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-AGGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPTISSUE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	
CADELARIA-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	11.0	63.0	61.0	71.0	63.0	63.0	285.0	71.0	11.9	
CADELARIA-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	9.0	63.0	61.0	71.0	63.0	63.0	330.0	71.0	13.8	
CADELARIA-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	
CADELARIA-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	
CADELARIA-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	
CADELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	14.4	14.2	14.8	15.4	15.0	13.3	13.5	14.2	10.3	15.4	15.2	14.5	12.7	12.5	12.9	12.9	12.6	12.7	12.5	12.9	14.3	15.5	15.5	14.9	332.2	15.5	13.8	
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VINALES_COGEN	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	11.5	3.4	2.7	2.0	2.0	2.6	2.6	3.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	129.5	14.0	5.4
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	0.0	0.4	5.5	5.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	5.6	0.5
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CONSTITUCION-1-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.7	6.7	6.6	6.7	6.6	6.7	6.6	5.9	53.8	6.7	2.2	
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	0.0	0.4	5.5	5.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	5.6	0.5
CELCO_COGEN	5.3	5.2	5.1	4.0	4.4	5.8	5.2	5.9	5.6	5.3	5.5	6.1	6.2	6.1	6.6	5.4	5.1	7.2	7.6	7.2	7.0	7.5	7.0	6.9	143.2	7.6	6.0	
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	5.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	5.2	0.5
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.3	0.6	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.8	1.4	1.4	21.8	1.5	0.9	
NUEVAALDEA-1_COGEN	3.3	2.3	2.3	2.8	2.6	2.4	2.6	2.8	3.5	3.7	3.9	3.9	4.5	3.9	3.2	3.7	3.7	3.3	4.9	4.9	5.2	5.1	4.7	4.7	87.9	5.2	3.7	
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	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-3_COGEN	28.6	32.2	33.3	40.8	41.1	38.8	37.9	37.0	34.4	8.5	6.7	4.5	4.5	26.7	37.5	32.9	31.7	29.6	26.0	30.3	36.2	36.7	33.0	26.8	695.3	41.1	29.0	
LAJAEVE	6.0	7.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	6.0	6.0	6.0	6.0	107.0	7.0	4.5	
MASISA_COGEN	9.6	9.7	9.8	9.7	9.7	9.4	6.9	5.2	5.0	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	5.2	8.3	9.4	9.4	9.6	9.5	9.5	174.2	9.8	7.3	
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		

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	-478.2	-510.4	-528.7	-493.4	-522.2	-525.9	-489.0	-465.6	-118.1	-80.0	-48.0	30.6	51.6	60.3	35.8	47.6	3.9	-28.4	-76.0	-310.0	-361.3	-417.0	-453.0	-501.2	-6176.7	60.3	-257.4	
CHANGOS->CUMBRES C2	-478.3	-510.3	-265.1	-493.4	-522.1	-525.7	-489.0	-465.7	-120.1	-82.2	-50.4	27.9	48.8	57.4	33.1	44.7	1.2	-30.9	-78.2	-310.5	-361.5	-417.2	-453.1	-501.0	-5941.7	57.4	-247.6	
CUMBRES->CHANGOS C1	494.0	524.4	546.1	500.2	528.9	532.7	498.0	479.1	116.8	80.8	51.2	-27.7	-52.2	-70.2	-59.2	-76.5	-30.4	2.4	53.1	304.8	372.5	433.8	461.3	512.5	6176.3	546.1	257.3	
CUMBRES->CHANGOS C2	491.9	522.2	543.9	497.8	526.5	530.3	495.5	476.8	114.0	77.9	48.1	-31.0	-55.5	-73.4	-62.5	-79.8	-33.4	-0.6	50.5	302.8	370.5	431.8	459.2	510.5	6114.0	543.9	254.7	
TOTAL HORA.	7733.0	7340.6	7206.5	6967.3	7051.2	7076.0	7217.5	7560.9	7374.6	7628.4	7794.9	7838.4	7857.6	7936.5	8018.1	8033.1	8050.5	7884.9	7692.6	8055.9	8310.8	8696.1	8609.5	8309.7	186,245			
TOTAL HORA. SING	1908	1772	1694	1803	1740	1685	1780	1833	2511	2585	2666	2782	2792	2794	2731	2761	2718	2636	2534	2143	2081	2019	1931	1851	53,750			
TOTAL SEN	9641	9113	8900	8770	8792	8761	8998	9394	9886	10213	10461	10620	10649	10731	10749	10794	10769	10521	10226	10199	10391	10715	10541	10160	239,994			
CONS. PROPIOS	153	153	153	153	152	152	152	152	159	142	127	142	142	142	142	153	152	152	154	154	154	154	154	154	154	3,602		
CONS. PROPIOS SING	121	121	117	117	117	117	112	112	112	112	111	111	111	111	111	111	116	116	116	116	121	121	121	121	121	2,767		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-971	-1034	-942	-992	-1050	-1057	-986	-944	-234	-160	-99	59	104	131	95	124	34	-31	-129	-614	-733	-850	-913	-1013	(12,204)			
PERDIDAS APROX.	199	174	172	156	158	159	170	191	221	243	258	271	275	282	285	288	283	267	248	240	249	266	257	231	5,543			
PERDIDAS APROX. SING	131	119	93	118	117	110	114	116	111	111	114	108	102	98	94	94	101	98	97	112	120	130	126	129	2,664			
DEMANDA APROX.	6409	5980	5940	5665	5691	5708	5910	6274	6760	7083	7311	7484	7544	7643	7686	7716	7650	7435	7161	7047	7175	7425	7285	6912	164,895			
DEMANDA APROX. SING	2627	2566	2426	2560	2556	2516	2539	2549	2523	2524	2540	2505	2475	2454	2431	2432	2467	2452	2449	2529	2572	2619	2598	2614	60,523			
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 :	8696.1	8696	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
14 de diciembre de 2023

14-12-2023																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	L2021001068	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	L2022002402 - L2022002403 - L2021001064 - L2021001064	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	L2021001067 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN_A	30	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	20	RO	LC	MT	MTP	OM	Con SSCC	-	-	L2023001591	ENGIE	-	-	
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento	-	V	L2023001717	COBURN	-	-	
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	L2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	
00:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	10	N	-	PC	-	OM	Cancelada limitación IL 2023001929.	-	-	-	COMASA	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR	100	RO	-	MT	-	OM	No baja a MT por TE	-	-	L2023001725	RNE	-	-	
00:00:00	-	-	NEUVAENCA TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_3inv	-	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_3inv	-	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-	
00:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.STV_GNL_B	263	RO	LC	PC	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2023001850	KELAR	-	-	
00:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM	camiso de combustible	-	-	L2023001283	KELAR	-	-	
00:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	L2021001789	AES GENER	-	-	
00:00:00	-	NEUVAENTANAS	NEUVAENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	L2023001479 - D2023112225	AES GENER	-	-	
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2023001836	ENGIE	-	-	
00:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	L2023001320 - L2020000259 - L2023001687	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	100	LF	-	MT	PCP	OM	No baja a MT por TE	-	-	L2023001631 - L2023001376	RNE	-	-	
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	100	RO	-	MT	PCP	OM	No baja a MT por TE	-	-	L2023001701	RNE	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	100	RO	-	MT	-	OM	No baja a MT por TE	-	-	L202300187 - L2023000993 - D20231104357	RNE	-	-	
00:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	100	RO	-	MT	-	OM	No baja a MT por TE	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-	
00:00:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA-3 BL1+BL2 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:03:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BIL COGEN	10	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
00:03:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
00:03:00	-	PE-LA CABAÑA	PE-LA CABAÑA	10	P	-	EP	-	EP	En Pruebas SI 2023111761	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
00:03:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	-	LF	-	MT	PCP	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-	
00:03:00	-	-	EMRC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-	
00:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	RO	-	MT	-	OT	PC por IL	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	V	-	COBURN	-	-	
00:13:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
00:21:00	-	CONCON	CONCON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SI 2023114255.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
00:21:00	-	CONCON	CONCON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	Cancelada SI 2023114255.	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
00:36:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_3inv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:36:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_3inv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	117	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCONA	-	-	
00:42:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCONA	-	-	
00:42:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
00:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-	
00:42:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
00:42:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	104	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
00:42:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
00:42:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-	
00:42:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-	
00:42:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGE(ENERGÍA LLAIMA)	-	-	
00:42:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	108	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
00:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	98	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
00:42:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-	
00:42:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : -50	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE	-	-	
00:42:00	-	CDC	-	-50	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-	
01:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.STV_GNL_D	135	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2022200846 - L2023001283	KELAR	-	-	
01:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_D	79	RO	LC	MT	-	OM	camiso de combustible	-	-	L2021001789	KELAR	-	-	
01:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-	
01:10:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_D	79	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2021001789	KELAR	-	-	
01:17:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2023001320	ENEL GENERACION	-	-	
01:30:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L2021001789	KELAR	-	-	
01:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L202300187 - L2023000993 - D20231104357	RNE	-	-	
01:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001701	RNE	-	-	
01:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001725	RNE	-	-	
01:45:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-	
01:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L2023001631 - L2023001376	RNE	-	-	
02:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.STV_GNL_B	263	RO	LC	PC	-	OM	cambio de combustible	-	-	L2023001283	KELAR	-	-	
02:01:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Fin MM 2023112565.	-	-	-	CARDONES	-	-	
02:25:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	TE 03-25	-	-	L2023000134 - L2023000521	RNE	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	TE 03-25	-	-	L2023000187 - L2023000993 - D20231104357	RNE	-	-	
02:25:00	-	NEUVAENTANAS	NEUVAENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	-	-	AES GENER	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	RO	-	PC	PCP	OM	TE 03-25	-	-	L2023001701	RNE	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	TE 03-25	-	-	L2023001631 - L2023001376	RNE	-	-	
02:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
02:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	TE 03-25	-	-	-	RNE	-	-	
02:40:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	Cancelada DI 202314310	-	-	L2023001725	RNE	-	-	
03:																	

14-12-2023																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
05:25:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PS	-	OM	Por CSG	-	-	-	CARDONES	-	-	
05:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Por CSG	-	-	-	CARDONES	-	-	
06:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	cambio de combustible	-	-	-	U2023001836	ENGIE	-	
06:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	RO	LC	PS	MTF	OM	Fin SSCC	-	-	-	U2023001591	ENGIE	-	
06:06:00	-	NORGENER-NT01_CAR	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
06:06:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001479	AES GENER	-	
06:06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	D2023112725	-	-	
06:06:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	U2023001836	ENGIE	-	
06:06:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001701	RNE	-	
06:06:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000187	-	-	
06:06:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000393	RNE	-	
06:06:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023104357	-	-	
06:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023001487	AES GENER	-	
06:09:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTF	OM	-	-	-	-	U2023001479	-	-	
06:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	U2023001308	ENAP ACONCAGUA	-	
06:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	U2023001591	ENGIE	-	
06:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	U2023000484	ENEL GENERACION	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	U2023000484	ENEL GENERACION	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
06:34:00	-	LAUTARO-1</															

14-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-LOMBINOAIRES	PE-LOMBINOAIRES	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	39	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-SERRAQUORDA	PE-SERRAQUORDA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	65	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	173	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-SOZDELELLA	PFV-SOZDELELLA	103	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	299	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PFV-GLANCHOI	PFV-GLANCHOI	255	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:29:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	LAJA-1	LAJA-1	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	216	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PFV-LOSADROS	PFV-LOSADROS	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	81	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	216	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	26	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	141	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	43	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtado	25	RO	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	64	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:29:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	59	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLISA	-	-
08:29:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vtado	27	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	18	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	62	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-MARAFELNA	PFV-MARAFELNA	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	RAPEL-5	RAPEL	57	RO	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:29:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	70	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	27	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	11	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-NUEVOZULAGUAY	PFV-NUEVOZULAGUAY	13	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-IAJMA	PFV-IAJMA	11	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-VALLESCONDIQ	PFV-VALLESCONDIQ	67	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:29:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
08:29:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:29:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:29:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:29:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:29:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
08:29:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
08:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
08:29:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:29:00	-	CDC	CDC	-759	N	-	Ci	-	OM	Inicio Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
08:29:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:29:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:29:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	62	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DIEGODELAMARGO	PFV-DIEGODELAMARGO	24	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	52	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	7	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	13	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	124	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	135	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	35	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PE-DUQUEQ	PE-DUQUEQ	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
08:29:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	0	N	-										

14-12-2023													SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción		Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPTEL-2	PE-TELCEL	75	N	-	PC	-	OM		se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
10:30:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	83	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	88	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:30:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	42	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
10:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	39	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	14	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
10:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
10:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:30:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGRO	PFV-DIEGO DEL MAGRO	15	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	33	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	45	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	58	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	97	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-SOLDESDERERTO	PFV-SOLDESDERERTO	150	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	50	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	37	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
10:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	17	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:30:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	123	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
10:30:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	70	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
10:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-
10:30:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	4	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-
10:37:00	-	RAPTEL-5	RAPTEL-5	0	N	-	FS	-	OM			-	V	L12021001068	ENEL GENERACION	-	-
10:51:00	-	RAPTEL-4	RAPTEL-4	0	ORO	-	FS	PCP	OM			-	V	L12021001067- L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	19	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	25	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	50	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PFV-LIANDOSDELLAMPLOS	PFV-LIANDOSDELLAMPLOS	71	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENASA	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	39	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SOLDELSANDES	PFV-SOLDELSANDES	55	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	96	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-LACUSOLAR	PFV-LACUSOLAR	41	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	20	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPS	PFV-SANPEDRO-GPS	62	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-NEUVOSQUILLAGUA	PFV-NEUVOSQUILLAGUA	60	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	13	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	83	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	88	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	30	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:20:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
11:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	62	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	14	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
11:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGRO	PFV-DIEGO DEL MAGRO	15	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	33	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	0	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	40	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	47	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	C	-	OT		Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-

14-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OT	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
11:20:00	-	PE-LOMBINOSAIRES	PE-LOMBINOSAIRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	28	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	214	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-SOZUELLA	PEV-SOZUELLA	104	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-AZARACHE	PEV-AZARACHE	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	292	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	123	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PEV-GUANCHI	PEV-GUANCHI	359	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:20:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	95	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	PMH	-	EP	-	EP	-	-	V	U2023001717 - MM2023103697	COBUN	-	-
11:33:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	PMH	-	EP	-	EP	-	-	V	U2023001717 - MM2023103697	COBUN	-	-
11:59:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	0	PO	-	EP	-	EP	Disponible, continúa en pruebas y cancela IF 2023004880	-	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	V	U2023000134 - U2023000521 - D02023113416	ENEL GENERACION	-	-
12:13:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OT	Cancelada IL 2023001910.	-	-	U2023001631 - U2023001376	RNE	-	-
12:13:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2023001910.	-	-	U2023000187 - U2023000393 - D0202104597	RNE	-	-
12:13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	RO	-	MT	PCP	OM	Cancelada IL 2023001910.	-	-	U2023000134 - U2023000521 - D02023113416	RNE	-	-
12:13:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2023001910.	-	-	U2023000521 - D02023113416	RNE	-	-
12:13:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	Cancelada IL 2023001910.	-	-	U20230001725	RNE	-	-
12:22:00	-	-	ERNC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:27:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2023001320 - U2020000259 - U2019001687	ENEL GENERACION	-	-
13:34:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	-	-	-
13:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PEV-ELCORMERO	PEV-ELCORMERO	140	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	146	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCONA	-	-
13:34:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PE-MESAMAYOTA	PE-MESAMAYOTA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	-	-
13:34:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	152	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COBUN	-	-
13:34:00	-	PE-LOMBINOSAIRES	PE-LOMBINOSAIRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	146	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-SOZUELLA	PEV-SOZUELLA	85	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-AZARACHE	PEV-AZARACHE	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	221	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	80	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	133	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENOVIABLE	-	-
13:34:00	-	PEV-LLANODELLAMPAS	PEV-LLANODELLAMPAS	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENASA	-	-
13:34:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-CERROCOMANDOR	PEV-CERROCOMANDOR	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-CONIEJO	PEV-CONIEJO	56	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-SOLOSEANDRES	PEV-SOLOSEANDRES	57	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-SANTISABEL	PEV-SANTISABEL	84	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PE-TOMAMA	PE-TOMAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-NUVEQUILAGUA	PEV-NUVEQUILAGUA	23	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-LAMA	PEV-LAMA	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:34:00	-															

14-12-2023														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:34:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	104	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	168	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	81	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	
13:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
13:34:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
13:34:00	-	PFV-RIEDESCONDDO	PFV-RIEDESCONDDO	99	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-	
13:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-	
13:34:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	75	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-	
13:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-	
13:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	UCUQUER	-	-	
13:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L2023001320- L2020000259- L2019001687	ENEL GENERACIÓN	-	-	
13:59:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	SSCC	-	-	L2023001320- L2020000259- L2019001687	ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	-	OM	Cancelado MM 2023103697	-	V	-	COBURN	-	-	
14:28:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	RO	-	PC	-	OM	Cancelado MM 2023103697	-	V	-	COBURN	-	-	
15:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	L2023001320- L2020000259- L2019001687- D2023114448	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	MT	-	OM	Cancelado IL 2023001717.	-	V	-	COBURN	-	-	
15:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	MT	-	OM	Cancelado IL 2023001717.	-	V	-	COBURN	-	-	
15:30:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	SAUZAITO	SAUZAITO	8	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	29	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	17	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	49	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-	
15:30:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-	
15:30:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-	
15:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_sinv	86	RO	-	CI	-	RE	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PFV-FRISTERIAE	PFV-FRISTERIAE	143	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
15:30:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	13	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-	
15:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	186	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
15:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	190	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	100	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENGE RENOVABLE	-	-	
15:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	9	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
15:30:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	201	RO	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
15:30:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	L2023001195- L2021100032	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	201	RO	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
15:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	L2023001195- L2021100032	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	65	RO	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	L2022002402- L202200240	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:30:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	50	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-LAHUELLA-2	PFV-LAHUELLA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	44	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENLASA	-	-	
15:30:00	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	31	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	63	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	RNE	-	-	
15:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-SOLDILDESERTOS	PFV-SOLDILDESERTOS	45	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-PUERTO ESCO	PFV-PUERTO ESCO	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	51	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	HIPO MAULE	-	-	
15:30:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	HIPO MAULE	-	-	
15:30:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	HIPO MAULE	-	-	
15:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	ENOR CHILE	-	-	
15:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	LAP	-	-	
15:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	LAP	-	-	
15:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-	
15:30:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
15:30:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	44	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
15:30:00	-	ALTORNADO	ALTORNADO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	SEN	-	POTENCIA	-	-	
15:30:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI										

14-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPIL-2	RAPIL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:30:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
15:30:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
15:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:30:00	-	RIONCOQUEUR-1	RIONCOQUEUR-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEE(ENERGIA LLAMA)	-	-
15:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:30:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGLURRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGLURRICA ENERGIA	-	-
15:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
15:30:00	-	PFV-DOMEYCO	PFV-DOMEYCO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:30:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	PFV-NUEUVOQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
15:30:00	-	PFV-SOGAT1	PFV-SOGAT1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:30:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-TENDOSLAR	PFV-TENDOSLAR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENASA	-	-
15:30:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:30:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	220	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:30:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-PAMPALIGRE	PFV-PAMPALIGRE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
15:30:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	341	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	126	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	120	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:30:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:30:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	PFV-DELSIERTO	PFV-DELSIERTO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDRES	PFV-SOLDELNORTIANDRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:30:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1, TG1+TV1, GN_A	177	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L10221001893	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	CPC	CPC	-100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Potencia Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COC	-	-
15:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PE-TOLMANUR	PE-TOLMANUR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	119	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:30:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
15:30:00	-	QUILTEHUES-2	QUILTEHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:30:00	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:30:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:30:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:30:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
15:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:30:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:30:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
15:30:00	-	CH-HORIENTOS	CH-HORIENTOS	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	QUILUECO-2	QUILUECO-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
15:30:00	-	PFV-ELEPULCANO	PFV-ELEPULCANO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
15:30:00	-	PFV-DIEGOSAMAGROSUR	PFV-DIEGOSAMAGROSUR	174	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1	199	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	CURILLENQUE	CURILLENQUE	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	LOMALITA	LOMALITA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:38:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2_COGEN	0	DF	-	FS	PCP	SDCF	Con SDCF 2023116983	-	-	L102230001920 - D10223116983	ARAUCO	-	-
15:40:00	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	0	N	-	PC	-	OT	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:40:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control Tensión S/E Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
15:40:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
15:40:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control Tensión S/E Constitución	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:41:00	-	MAULE	MAULE DIESEL	6	N	LC	PC	-	OT	Sincronizada por control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
15:46:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1 DIESEL	5	N	-	CI	-	OT	Control tensión S/E Constitución	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:48:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	9	N	-	PC	-	OT	control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
15:49:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-												

14-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	-	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	ORO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	L12023001727	COBURN	-	-
18:30:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	ORO	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	L12023001727	COBURN	-	-
18:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	TV sincronizada	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-
18:32:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12023001631-	RNE	-	-
18:32:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	RO	-	PC	PCP	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12023001376	RNE	-	-
18:32:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12023000187 - L12023000393 - D12023104537	RNE	-	-
18:32:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12023000134 - D12023113416	RNE	-	-
18:32:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12023001864	AES GENER	-	-
18:32:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12020002177 - L12021002241 - L12022000546	AES GENER	-	-
18:32:00	-	COCHIBANE-CCH1	COCHIBANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-
18:32:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT	Sube en forma anticipada por tasa de subida y pronta bajada del ERNC solar.	-	-	-	RNE	-	-
18:43:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	Por SSCC	-	-	L12023001727	COBURN	-	-
18:45:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	RO	LC	PMT	-	OM	Por SSCC	-	-	L12023001727	COBURN	-	-
18:46:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	90	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada en 90 MW, según 91 2023117242	-	-	DI 2023117242 - L120220002177 - L12021000244 - L120220001546 - L1202300xxx	AES GENER	-	-
18:49:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	170	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV	-	-	L120220001909 - L12023001852 - L1202300xxxx	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	119	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	150	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	258	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-ELAGUILA	PPV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-LOSLOS	PPV-LOSLOS	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-SOGRI	PPV-SOGRI	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-
18:50:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:50:00	-	PPV-TENCOSLAR	PPV-TENCOSLAR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	RALCO-2	RALCO-2	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	V	L120230001195 - L12021100032	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	55	RO	-	CI	-	OM	-	SEN	V	L12022002402 - L1202200240	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-POZDOLMONTE-2	PPV-POZDOLMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-POZDOLMONTE-3	PPV-POZDOLMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-PUERTOSECO	PPV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-LACKUSZOLAR	PPV-LACKUSZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-NUYECOLLAGUA	PPV-NUYECOLLAGUA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-ELINA	PPV-ELINA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:50:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
18:50:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:50:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIPOD MAALE	-	-
18:50:00	-	URCAY-1	URCAY-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIPOD MAALE	-	-
18:50:00	-	URCAY-2	URCAY-2	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	HIPOD MAALE	-	-
18:50:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	LCAN-2	LCAN-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGE(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:50:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
18:50:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	-	-
18:50:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:50:00	-	CHACATES-1	CHACATES-1	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:50:00	-	CHACATES-2	CHACATES-2	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:50:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:50:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
18:50:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-			

14-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
18:50:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
18:50:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:50:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:50:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:50:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:50:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	PFV-SOLDELNORTIANDÉS	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:50:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-
18:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	TINGUIRIRICA ENERGÍA	-	-
18:50:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:50:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:50:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:50:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	188	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	V	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
18:50:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
18:50:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	QUETIHUES-2	QUETIHUES-2	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	PFV-ANDESB	PFV-ANDESB	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:50:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:50:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:50:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:50:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
18:50:00	-	LOSHIERROS-1-2	LOSHIERROS-1-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:50:00	-	PULEPU-1	PULEPU-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
18:50:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	-	-
18:50:00	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	CHBURGO-1	CHBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	CHBURGO-2	CHBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:50:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
18:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	SAUZAUTO	SAUZAUTO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:50:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-BERNICO	PE-BERNICO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:50:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Por SSCC. En MT estable	-	-	-	LI2021001727	COBURN	-
18:53:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_A	60	RO	LC	MT	-	OM	Por SSCC. En MT estable	-	-	-	LI2021001727	COBURN	-
18:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	PCP	OM	-	-	V	-	LI2021001067	ENEL GENERACIÓN	-
18:55:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	PP	-	OM	-	-	V	-	LI2022002402	ENEL GENERACIÓN	-
18:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO shmv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	LI2021001068	ENEL GENERACIÓN	-
19:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	-	-	V	-	LI2021001067	ENEL GENERACIÓN	-
19:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	V	-	LI2021001067	ENEL GENERACIÓN	-
19:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	MT	-	OM	-	-	V	-	LI2021001068	ENEL GENERACIÓN	-
19:12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO shmv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-			

14-12-2023															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacoplo	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:45:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_vtoto	35	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	U2023001195 - U2021000125 - U2023001114	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	U2023001195 - U2021000325 - U2021000247	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vision	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vision	237	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	U2023001806	COLBUN	-	-
19:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	U2022002402 - U2022002402 - U2021001064 - U2021001064	SANTA FE	-	-
19:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	V	U2021001067 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	U2021001068	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	U2022001909 - U2023001852 - U2023001932	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	340	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001893	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	ENAPRIOBIO	ENAPRIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:45:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:45:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:45:00	-	ARAUCO_COGEN	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:45:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:45:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001918	STS	-	-
19:45:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1+D-STV_GNL_B	261	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2022000846 - U2023001285 - U2021001283	KELAR	-	-
19:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001836	ENGIE	-	-
19:45:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001676 - U2022001933 - U2020001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:45:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:45:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19:45:00	-	COCHABAMBO	COCHABAMBO_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2022000634	AES GENER	-	-
19:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001864	AES GENER	-	-
19:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001864	AES GENER	-	-
19:45:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000134 - U2023000521 - D2023113416	RNE	-	-
19:45:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19:45:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI+BL2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:45:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001701	RNE	-	-
19:45:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000187 - U2023000393 - D2021104357	RNE	-	-
19:45:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001479 - D2021112225	AES GENER	-	-
19:45:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001857 - U2023001479	AES GENER	-	-
19:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001631 - U2023001376	RNE	-	-
19:45:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
19:45:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2021001789	KELAR	-	-
19:45:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtoto	35	DRO	-	PP	-	OM	-	-	V	D2021113231	ENEL GENERACION	-	-
19:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
19:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COLBUN	-	-
20:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	limitada a 80 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera.	-	-	U2023001631 - U2023001376 - U2023001931	RNE	-	-
20:07:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:11:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2021001789	KELAR	-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	U2023001376 - U2023001931	RNE	-	-
20:27:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:27:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001701 - U2023000134 - U2023000521 - D2023113416	RNE	-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023000187 - U2023000393 - D2021104357	RNE	-	-
20:27:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:27:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001479 - D2021112225	AES GENER	-	-
20:27:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	U2023001857 - U2023001479	AES GENER	-	-
20:27:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:27:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:27:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	210	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	U2023001676 - U2022001933 - U2020001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:35:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM	En MT estable	-	-	-	KELAR	-	-
20:40:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_vtoto	35	N	-	PC	-	OM	Cancelada SO 2023113231.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
21:02:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	U2023001676 - U2022001933 - U2020001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:07:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	80	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001376 - U2023001931	RNE	-	-
21:07:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
21:07:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:07:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
21:07:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000134 - U2023000521 - D2021113416	RNE	-	-
21:07:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
21:07:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023000187 - U2023000393 - D2021104357	RNE	-	-
21:07:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001857 - U2023001479	AES GENER	-	-
21:07:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	U2023001701	RNE	-	-
21:07:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	U2023001479 - D2021112225	AES GENER	-	-
21:07:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:07:00	-	CMPCIAJA-3	CMPCIAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
21:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
21:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
22:08:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	85	LF	-	PC	PCP	OM	limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera.	-	-	U2023001631 - U2023001376 - U2023001931	RNE	-	-
22:13:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	207	LF	LC	PC	PCP	OM	limitada a 207 MW. Causa informada: Altas emisiones de Nox.	-	-	U2022001909 - U2023001852 - U2023001932	ENEL GENERACION	-	-

14-12-2023																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	se declara en condición de vertimiento.	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN. A	60	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC	-	-	LI2023001727	COLBUN	-	-	
23:14:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2023001789	KELAR	-	-	
23:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN. A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LI2023001727	COLBUN	-	-	
23:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO sinv	43	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-	
23:35:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	LI2023001789	KELAR	-	-	
23:45:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	3	N	-	CI	-	OT	control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-	
23:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	13	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-	
23:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO sinv	47	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC	-	N	LI2023001850	COLBUN	-	-	

INFORME DIARIO

Jueves 14 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	120.0	117.7	-1.92 %	PMG, DF
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	70.8	+0.73 %	PMG
BESS Angamos	-	4.8	GNP		PMG HP Renaico	100.1	126.5	+26.37 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	28.1	28.5	+1.54 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	98.4	99.9	+1.52 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	33.0	GNP		PMG PE La Esperanza	64.6	73.9	+14.25 %	PMG
BESS Salvador	-	255.5	GNP		PMG PFV Antay	84.1	76.0	-9.66 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.8	22.5	+33.87 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1465.8	+29.95 %		PMG PFV Chercan	-	46.0	-	PMG
HE Angostura	4289.3	3831.0	-10.68 %		PMG PFV De los Andes	82.9	83.7	+1.00 %	PMG
HE Antuco	4670.6	3398.9	(*) -27.23 %		PMG PFV Del Desierto	82.0	55.4	-32.47 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	2364.0	+23.12 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1800.0	1638.8	-8.95 %		PMG PFV Loma Los Colorados	5.0	0.7	-85.86 %	PMG, P
HE Colbún	9271.9	9092.0	-1.94 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	47.6	88.9	+86.69 %	PMG
HE Machicura	2016.0	2012.0	-0.20 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	6088.2	5740.3	-5.71 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12617.7	10733.7	(*) -14.93 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.9	15.2	+286.21 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	796.6	-10.29 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.9	+4.40 %	PMG
HE Ralco	10230.7	9313.6	-8.96 %		PMG PFV Puerto Seco	52.6	84.4	+60.46 %	PMG
HE Rapel	4646.9	4825.7	+3.85 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	101.3	-	PMG
HP Abanico	916.8	914.4	-0.26 %		PMG PFV SDGx01	6.6	6.2	-6.06 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2943.8	3197.5	+8.62 %		PMG PFV Sol del Norte	72.4	75.0	+3.70 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	33.7	80.6	+139.20 %	PMG
HP Ancoa	624.0	611.9	-1.94 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1142.0	1223.2	+7.11 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	160.8	164.0	+1.99 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	288.0	287.1	-0.31 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	391.0	417.9	+6.88 %		PMG TER Celco	84.1	143.2	+70.25 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	1709.0	-36.26 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	113.5	146.4	+28.99 %		PMG TER Concón	0.0	0.9	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	368.2	+5.81 %		PMG TER Constitución	0.0	53.8	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	292.8	281.3	-3.93 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	2047.9	1726.9	-15.67 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	240.0	302.8	+26.16 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1070.0	1256.2	+17.40 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	12.4	-	PMG
HP Florida II	284.0	255.0	-10.21 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	229.0	194.6	-15.03 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1080.0	801.5	-25.79 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1455.7	-12.10 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	
HP Juncal	492.0	329.9	-32.95 %	
HP La Confluencia	1958.4	2268.6	+15.84 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	837.1	GNP	DF
HP Laja I	302.7	171.0	-43.50 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	197.0	141.8	-28.00 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	896.2	731.9	-18.33 %	
HP Los Hierros	88.8	92.7	+4.35 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	40.5	35.2	-13.09 %	
HP Los Quilos	630.0	676.7	+7.41 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	96.0	89.6	-6.66 %	
HP Mampil	485.9	419.6	-13.63 %	
HP Mocho	268.8	239.1	-11.04 %	DF
HP Palmucho	768.0	781.7	+1.78 %	
HP Peuchen	815.1	669.5	-17.86 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	593.4	494.4	-16.69 %	
HP Puntilla	0.0	0.0	-	DF
HP Queltehues	768.0	361.1	-52.98 %	DF
HP Quileco	1276.4	750.0	-41.24 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	398.3	+0.58 %	
HP Rio Picoiquen	133.6	128.7	-3.70 %	
HP Rucatayo	950.0	887.4	-6.59 %	
HP Rucue	2996.5	2088.0	-30.32 %	RO
HP San Andres	714.9	699.9	-2.10 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1672.2	1594.2	-4.66 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	194.7	-18.87 %	
HP Volcán	264.0	98.9	-62.54 %	DF
PE Alena	448.9	648.0	+44.37 %	
PE Atacama	648.5	456.7	-29.57 %	
PE Aurora	717.6	536.8	-25.19 %	
PE Cabo Leones 1	527.0	611.9	+16.11 %	
PE Cabo Leones 2	927.9	520.6	-43.89 %	
PE Cabo Leones 3	587.8	534.0	-9.14 %	
PE Calama	862.0	822.4	-4.59 %	
PE Campo Lindo	0.0	228.9	GNP	
PE Canela	21.9	54.6	+149.65 %	
PE Canela 2	131.3	243.2	+85.25 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	946.6	758.5	-19.88 %	
PE Cuel	193.3	214.9	+11.17 %	
PE El Arrayán	468.2	316.2	-32.46 %	
PE El Maitén	65.2	58.7	-9.97 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4484.6	4314.8	-3.79 %	RO
TER Angamos-ANG2	4352.7	3555.7	-18.31 %	LF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	177.0	121.9	-31.13 %	LF
TER Arauco MAPA	870.0	603.8	-30.59 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	9.4	GNP	
TER CMPC Laja	202.6	155.4	-23.31 %	
TER CMPC Pacífico	328.0	541.2	+64.99 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	180.3	+50.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	246.2	285.0	+15.77 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	308.0	330.0	+7.13 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4155.0	4157.9	+0.07 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	1260.0	+255.74 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	580.5	+17.99 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	512.1	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	782.9	554.5	-29.17 %	P
PE La Estrella	142.9	162.3	+13.51 %	
PE La Flor	238.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	28.0	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	1249.8	835.2	-33.17 %	
PE Lomas de Duqueco	390.7	463.8	+18.71 %	
PE Los Buenos Aires	170.5	197.1	+15.58 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	199.3	400.2	+100.83 %	
PE Los Olmos	679.1	886.8	+30.58 %	LF
PE Malleco Norte	744.0	993.9	+33.58 %	
PE Malleco Sur	866.2	1176.8	+35.85 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	300.5	388.8	+29.38 %	
PE Monte Redondo	74.6	102.6	+37.62 %	
PE Negrete	248.6	303.7	+22.12 %	
PE Puelche Sur	632.7	898.6	+42.02 %	
PE Punta Colorada	13.4	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	34.6	212.0	+512.25 %	
PE Punta Sierra	326.0	332.0	+1.84 %	
PE Renaico	694.5	843.1	+21.40 %	
PE Renaico II	587.0	1410.1	+140.22 %	
PE San Gabriel	1134.1	1446.5	+27.54 %	
PE San Juan	770.5	730.1	-5.25 %	
PE San Matías	-	0.0	-	
PE San Pedro	423.8	267.4	-36.91 %	
PE San Pedro 2	637.4	411.4	-35.46 %	
PE Sarco	482.7	492.3	+1.98 %	
PE Sierra Gorda Este	791.6	501.3	-36.68 %	LF
PE Talinay Oriente	300.9	435.3	+44.67 %	
PE Talinay Poniente	196.0	322.2	+64.35 %	
PE Taltal	342.5	229.8	-32.90 %	
PE Tchamma	561.9	393.3	-30.02 %	
PE Tolpan Sur	754.7	913.2	+21.00 %	
PE Totoral	80.8	146.1	+80.86 %	
PE Ucuquer 2	34.9	17.0	-51.23 %	LF
PE Valle de los Vientos	510.3	394.6	-22.69 %	
PFV Almeyda	393.4	449.6	+14.28 %	
PFV Andes Solar	141.3	134.6	-4.71 %	
PFV Andes Solar II-A	564.7	435.8	-22.82 %	
PFV Andes Solar II-B	1387.4	1066.6	-23.12 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	883.6	1029.4	+16.50 %	
PFV Azabache	501.3	324.8	-35.21 %	LF
PFV Bolero	498.2	1020.8	+104.91 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3727.4	3011.9	-19.19 %	LF
PFV Capricornio	635.8	579.8	-8.81 %	
PFV Carrera Pinto	679.4	635.8	-6.41 %	
PFV Cerro Dominador	446.7	648.0	+45.06 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	64.0	332.2	+419.05 %	LF
TER Escuadrón	42.1	17.9	-57.55 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2185.5	1680.7	-23.10 %	LF
TER Guacolda 2	2222.0	1973.1	-11.20 %	LF
TER Guacolda 3	2357.9	1961.2	-16.82 %	
TER Guacolda 4	2226.6	1867.6	-16.13 %	
TER Guacolda 5	2303.2	1953.7	-15.17 %	
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	4312.5	4922.9	+14.15 %	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	107.0	107.0	+0.01 %	
TER Lautaro I	0.0	417.3	GNP	
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	210.0	110.8	-47.24 %	
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
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	55.0	174.2	+216.67 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	540.0	837.0	+55.00 %	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	273.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	74.3	175.0	+135.44 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	182.7	778.1	+325.78 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Coya	461.8	1293.4	+180.06 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	34.9	136.6	+290.86 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	735.6	1623.6	+120.71 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1705.2	898.5	-47.31 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	2252.8	2015.4	-10.54 %	RO
PFV Doña Carmen	201.9	163.5	-19.04 %		TER Norgener-NT02	2215.5	2046.3	-7.64 %	RO
PFV El Aguila	1.5	9.5	+533.33 %		TER Nueva Aldea	1056.0	783.3	-25.83 %	
PFV El Manzano	571.8	130.0	-77.26 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	985.9	792.5	-19.62 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	763.2	1021.7	+33.87 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	882.8	450.1	-49.01 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1092.0	2056.7	+88.34 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	230.2	213.6	-7.19 %		TER Nueva Renca Gas Arg	4948.2	5323.0	+7.57 %	
PFV Guanchoi	0.0	3848.6	(*)GNP		TER Nueva Ventanas	4173.0	4277.0	+2.49 %	
PFV Huatacondo	214.5	359.8	+67.69 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	206.2	375.8	+82.26 %		TER PAS Mejillones	408.0	523.1	+28.21 %	
PFV Javiera	201.0	487.1	+142.36 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	318.4	389.3	+22.27 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	96.1	85.7	-10.81 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	784.0	604.8	-22.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.5	14.3	-13.07 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	159.0	190.2	+19.63 %		TER Quintero 1A Gas Arg	865.0	1237.0	+43.01 %	
PFV Lalackama II	26.4	51.6	+95.20 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	0.0	-	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	544.9	671.1	+23.16 %		TER Quintero 1B Gas Arg	865.0	880.0	+1.73 %	
PFV Los Loros	269.9	296.2	+9.74 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	39.2	38.6	-1.49 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	499.5	1052.5	+110.72 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2104.6	1833.9	-12.86 %		TER San Isidro I Gas Arg	3721.0	4598.7	+23.59 %	
PFV María Elena	347.0	386.8	+11.48 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1372.1	109.0	(*) -92.06 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	526.0	490.0	-6.84 %		TER San Isidro II Gas Arg	3326.5	3323.3	-0.10 %	LF
PFV Pampa Camarones	7.6	45.1	+493.42 %		TER San Javier 1	0.0	12.4	GNP	
PFV Pampa Solar Norte	129.8	434.9	+235.05 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	913.1	856.4	-6.21 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	67.8	60.8	-10.32 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	83.6	120.3	+43.91 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	806.5	642.9	-20.28 %		TER Santa Fe	721.5	1207.2	+67.32 %	
PFV Rio Escondido	1560.9	1196.5	-23.34 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	414.1	233.0	-43.73 %		TER Santa Marta	232.7	112.8	-51.52 %	
PFV San Andres	168.6	181.6	+7.68 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	61.8	521.3	+743.59 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1019.9	912.8	-10.51 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	652.0	521.0	-20.08 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1446.4	1067.3	-26.21 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	325.7	658.8	+102.28 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1225.6	1852.5	+51.15 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	509.5	890.5	+74.79 %	
PFV Uribe Solar	381.9	430.1	+12.62 %	LF
PFV Usya	327.4	339.7	+3.74 %	
PFV Valle Escondido	913.9	831.1	-9.06 %	
PFV Valle del Sol	1402.1	1189.9	-15.14 %	
PFV Willka	497.9	532.8	+7.01 %	P
PMG HP Aillin	143.3	137.5	-4.05 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.3	26.4	+0.30 %	PMG
PMG HP Callao	15.1	12.9	-14.42 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	120.0	+81.82 %	PMG, DF
PMG HP Chiburgo	216.0	456.0	+111.11 %	PMG
PMG HP Cipresillos	65.0	34.4	-47.08 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.8	+1.06 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	21.2	-11.79 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.0	-16.17 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	33.0	-37.50 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	14.0	-17.65 %	PMG
PMG HP La Confianza	7.2	6.1	-15.00 %	PMG
PMG HP Llauquereo	20.8	14.2	-31.96 %	PMG
PMG HP MC1	81.6	64.8	-20.56 %	PMG
PMG HP MC2	3.0	19.3	+551.14 %	PMG
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	96.0	100.4	+4.58 %	PMG, DF
PMG HP Nalcas	74.9	73.5	-1.83 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	136.8	168.3	+23.06 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
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	196.7	201.9	+2.66 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2578.4	3390.3	+31.49 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	316.3	436.7	+38.07 %	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	1.2	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	409.0	629.6	+53.95 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	288.4	129.5	-55.11 %	LF, DF
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	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	217540.5	220451.2	+1.34 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.8	59.6	-1.92 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.7	22.0	+1.62 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	76.5	75.5	-1.36 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	11.5	6.2	-46.06 %
PMGD HP Caliboro	24.9	25.0	+0.17 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	9.3	6.6	-28.30 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	11.6	+4.39 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	68.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	65.2	-
PMGD HP Dongo	12.7	8.1	-36.08 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.5	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	9.6	-
PMGD HP El Agrio	32.3	29.7	-7.91 %
PMGD HP El Arrayán	-	22.6	-
PMGD HP El Atajo	21.9	22.5	+2.54 %
PMGD HP El Brinco	1.6	2.6	+56.36 %
PMGD HP El Canelo	69.6	69.4	-0.30 %
PMGD HP El Colorado	10.7	8.9	-17.34 %
PMGD HP El Diuto	66.0	64.9	-1.68 %
PMGD HP El Galpón	28.9	15.4	-46.67 %
PMGD HP El Llano	8.2	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Manzano	75.1	73.7	-1.87 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	23.2	23.5	+1.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.6	24.5	-0.04 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	62.1	38.6	-37.73 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	4.5	+79.03 %
PMGD HP La Compañía II	36.1	36.2	+0.18 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.7	9.5	+41.76 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.1	-
PMGD HP Las Vertientes	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	106.0	107.3	+1.18 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	6.6	-
PMGD HP Los Corrales II	3.4	1.2	-63.45 %
PMGD HP Los Morros	44.5	16.0	-64.06 %
PMGD HP Los Padres	8.6	7.0	-18.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	25.9	2.8	-89.25 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.6	0.3	-99.60 %
PMGD PFV Los Gorriones	22.6	23.9	+5.85 %
PMGD PFV Los Jotes	26.7	26.0	-2.80 %
PMGD PFV Los Lagos	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.5	57.5	+18.56 %
PMGD PFV Los Lirios	-	42.1	-
PMGD PFV Los Magnolios	32.8	26.3	-19.99 %
PMGD PFV Los Molinos	89.5	103.1	+15.22 %
PMGD PFV Los Nogales	23.6	21.0	-11.34 %
PMGD PFV Los Paltos	21.6	26.0	+20.56 %
PMGD PFV Los Patos	25.9	30.0	+15.64 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.7	-0.90 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	27.9	25.4	-8.97 %
PMGD PFV Los Tordos	48.7	50.4	+3.44 %
PMGD PFV Luce Solar	20.5	18.4	-10.10 %
PMGD PFV Luders	24.8	30.7	+23.75 %
PMGD PFV Lumbreras	33.7	31.6	-6.21 %
PMGD PFV Luna	23.0	24.1	+4.69 %
PMGD PFV Luna del Norte	16.4	19.7	+20.27 %
PMGD PFV Maikono	25.7	18.2	-29.51 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.9	-
PMGD PFV Maitenlahue	30.0	20.5	-31.60 %
PMGD PFV Malaquita II	92.9	85.6	-7.90 %
PMGD PFV Malinke	16.2	13.0	-19.85 %
PMGD PFV Malloco	23.0	15.5	-32.55 %
PMGD PFV Malvilla	-	0.0	-
PMGD PFV Manao	29.1	28.5	-2.09 %
PMGD PFV Mandinga	50.6	43.5	-13.98 %
PMGD PFV Marambio	27.0	23.3	-13.81 %
PMGD PFV Marañon	13.0	12.4	-5.02 %
PMGD PFV Marchigue II	72.3	91.7	+26.77 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	24.1	-11.13 %
PMGD PFV Marin	31.1	28.7	-7.81 %
PMGD PFV María Pinto	28.1	27.4	-2.45 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	86.5	80.6	-6.82 %
PMGD PFV Membrillo	24.2	5.9	-75.53 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.1	1.3	-90.17 %
PMGD PFV Milán A	5.4	29.1	+442.79 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.5	30.1	+23.02 %
PMGD PFV Mostazal	74.9	91.5	+22.12 %
PMGD PFV Moya	94.0	82.5	-12.19 %
PMGD PFV Mutupín	62.3	62.4	+0.27 %
PMGD PFV Nahuén	86.1	84.4	-1.93 %
PMGD PFV Nan	60.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	11.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP MSA-I	0.0	9.7	-
PMGD HP Maisán	5.5	2.3	-58.76 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	80.4	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.1	-
PMGD HP Melo	49.7	49.9	+0.32 %
PMGD HP Molinera Villarrica	1.7	4.7	+173.42 %
PMGD HP Muchi	4.0	2.6	-33.99 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.1	-
PMGD HP Munilque II	8.7	9.0	+3.35 %
PMGD HP Palmar	81.6	82.2	+0.75 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	3.4	-
PMGD HP Pichilonco	6.0	4.4	-26.48 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.1	9.5	+4.35 %
PMGD HP Purísima	10.1	6.6	-34.23 %
PMGD HP Quillaileo	9.4	9.1	-3.82 %
PMGD HP Reca	13.6	11.7	-13.76 %
PMGD HP Roblería	68.2	70.0	+2.75 %
PMGD HP Río Mulchén	14.0	12.6	-10.25 %
PMGD HP Río Trueno	50.6	45.2	-10.77 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	14.1	-
PMGD HP Santa Isabel	16.3	14.1	-13.13 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	4.9	3.9	-20.13 %
PMGD HP Trailelfú	11.9	10.3	-13.37 %
PMGD HP Tranquil	25.0	21.7	-13.17 %
PMGD HP Truful Truful	8.4	17.4	+108.43 %
PMGD PE El Arrebol	150.5	99.1	-34.16 %
PMGD PE El Nogal	92.0	66.0	-28.29 %
PMGD PE Huajache	40.2	41.2	+2.68 %
PMGD PE Las Peñas	39.4	128.3	+225.56 %
PMGD PE Lebu III	33.1	8.9	-73.10 %
PMGD PE Raki	41.9	20.4	-51.31 %
PMGD PE Ucuquer	12.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.5	54.4	-0.32 %
PMGD PFV Alcaldesa	54.7	67.9	+24.08 %
PMGD PFV Alcon Solar	102.0	91.2	-10.56 %
PMGD PFV Alhué	35.9	35.3	-1.66 %
PMGD PFV Alicahue	28.8	23.7	-17.60 %
PMGD PFV Alto Solar	22.1	3.4	-84.66 %
PMGD PFV Altos de Til Til	13.9	19.9	+42.81 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	33.4	25.6	-23.58 %
PMGD PFV Amparo del Sol	21.6	24.9	+15.09 %
PMGD PFV Anakena	97.4	82.1	-15.71 %
PMGD PFV Antonia	28.8	28.5	-0.77 %
PMGD PFV Argomedo	86.6	84.5	-2.50 %
PMGD PFV Arica	-	0.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	29.5	30.1	+1.95 %
PMGD PFV Newentun	50.2	46.5	-7.46 %
PMGD PFV Nihue	29.3	21.4	-26.98 %
PMGD PFV Norte Chico	17.3	0.6	-96.42 %
PMGD PFV Ocoa	24.8	24.9	+0.32 %
PMGD PFV Olivia	28.9	25.1	-13.01 %
PMGD PFV Olivier	0.0	16.8	-
PMGD PFV Olivillo	82.2	71.6	-12.88 %
PMGD PFV Orion	22.4	27.9	+24.76 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	78.2	66.9	-14.50 %
PMGD PFV Ovejería	74.4	82.7	+11.09 %
PMGD PFV PAS1	44.6	75.1	+68.45 %
PMGD PFV PSF El Peral	77.6	28.9	-62.80 %
PMGD PFV PSF Horizonte	63.7	53.0	-16.90 %
PMGD PFV Pachira	64.7	82.0	+26.87 %
PMGD PFV Paillihue	96.3	1.3	-98.66 %
PMGD PFV Paine	87.3	91.1	+4.46 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.3	82.2	-3.59 %
PMGD PFV Pama	15.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	37.2	39.1	+4.95 %
PMGD PFV Panquehue II	32.5	40.3	+23.97 %
PMGD PFV Paraguay	66.7	88.4	+32.53 %
PMGD PFV Paranal	6.1	21.7	+253.24 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.2	27.2	+35.04 %
PMGD PFV Parque Curicura	79.0	87.4	+10.58 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	95.4	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.4	36.7	+3.84 %
PMGD PFV Parque La Colonia	94.7	91.7	-3.10 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.3	10.3	+11.50 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.7	58.0	-4.46 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	70.0	91.5	+30.69 %
PMGD PFV Parque San Javier	52.1	58.8	+12.71 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	82.2	57.2	-30.46 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.0	54.0	-3.58 %
PMGD PFV Pastrán	78.9	86.4	+9.50 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	85.3	81.0	-5.04 %
PMGD PFV Pedreros	24.4	23.5	-3.57 %
PMGD PFV Pegasus	23.7	29.8	+25.84 %
PMGD PFV Pellin	-	33.1	-
PMGD PFV Pelumpen	26.2	24.2	-7.76 %
PMGD PFV Penaflor	96.2	92.2	-4.19 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.8	25.2	+5.52 %
PMGD PFV Pepa	84.0	93.3	+11.01 %
PMGD PFV Pequen	26.4	28.1	+6.54 %
PMGD PFV Peralillo	4.5	9.4	+108.22 %
PMGD PFV Pica	0.7	2.0	+172.19 %
PMGD PFV Pichon	10.2	11.9	+16.59 %
PMGD PFV Picunche	66.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Piduco	27.0	29.7	+10.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	25.1	23.2	-7.63 %
PMGD PFV Armazones	13.5	47.4	+251.47 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.5	27.5	-0.07 %
PMGD PFV Astillas	66.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Avel Solar	93.8	97.0	+3.39 %
PMGD PFV Avellano	-	0.1	-
PMGD PFV Aviles	60.4	49.1	-18.63 %
PMGD PFV Ayla	103.5	91.4	-11.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	23.4	25.4	+8.42 %
PMGD PFV Bellavista	59.1	50.5	-14.64 %
PMGD PFV Berrueco	81.6	100.7	+23.38 %
PMGD PFV Blu	-	20.9	-
PMGD PFV Bulnes Barones	24.0	29.8	+24.09 %
PMGD PFV Bér gamo	28.8	31.7	+9.85 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	101.9	92.5	-9.22 %
PMGD PFV Cabilsol	15.7	19.5	+24.25 %
PMGD PFV Cabrero	86.5	97.1	+12.25 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	76.7	58.8	-23.32 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	94.8	90.5	-4.53 %
PMGD PFV Calle Larga	23.4	28.3	+21.11 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.3	27.7	-5.60 %
PMGD PFV Canelillo	29.2	26.4	-9.62 %
PMGD PFV Canesa	24.2	27.3	+12.92 %
PMGD PFV Cantera	25.6	16.4	-35.78 %
PMGD PFV Cantillana	96.0	92.5	-3.72 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	0.1	-98.80 %
PMGD PFV Caracoles	21.8	26.7	+22.44 %
PMGD PFV Casabermeja	72.0	69.8	-2.95 %
PMGD PFV Casuto	22.2	23.4	+5.27 %
PMGD PFV Catemu	16.2	19.6	+21.11 %
PMGD PFV Catán	26.5	26.8	+1.06 %
PMGD PFV Cauquenes	24.1	23.7	-1.67 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	95.4	88.0	-7.75 %
PMGD PFV Chacabuco	86.0	78.2	-9.06 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	25.6	-8.33 %
PMGD PFV Champa	9.5	8.8	-7.86 %
PMGD PFV Chancon	18.2	21.3	+17.20 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	103.3	18.4	-82.17 %
PMGD PFV Chuchifí	16.0	19.4	+20.95 %
PMGD PFV Cipres	32.6	26.4	-18.99 %
PMGD PFV Citrino	22.6	9.9	-56.19 %
PMGD PFV Ckilir	96.9	32.0	-66.96 %
PMGD PFV Clementina	12.9	12.2	-5.25 %
PMGD PFV Cocharcas	20.1	26.7	+32.86 %
PMGD PFV Cocinillas	27.4	24.0	-12.45 %
PMGD PFV Coinco	-	25.2	-
PMGD PFV Colchagua	28.0	26.0	-7.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	21.9	22.1	+1.05 %
PMGD PFV Piquero	98.0	85.4	-12.90 %
PMGD PFV Pirque	20.9	25.9	+23.97 %
PMGD PFV Pitotoy	25.5	20.6	-19.01 %
PMGD PFV Pitra	32.1	20.3	-36.54 %
PMGD PFV Placilla	82.7	79.9	-3.45 %
PMGD PFV Playerito	24.8	31.0	+25.11 %
PMGD PFV Playero	25.0	31.4	+25.56 %
PMGD PFV Playeron	25.8	31.9	+23.60 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.3	25.2	-4.50 %
PMGD PFV Población	23.1	24.5	+5.97 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.2	-
PMGD PFV Portezuelo	24.1	22.6	-6.07 %
PMGD PFV Pretty Field	19.4	18.0	-6.96 %
PMGD PFV Puangue	43.1	40.6	-5.69 %
PMGD PFV Pueblo Seco	76.1	91.0	+19.60 %
PMGD PFV Puelche	27.8	28.2	+1.42 %
PMGD PFV Puente Solar	27.5	26.8	-2.67 %
PMGD PFV Pullalli	24.3	25.0	+2.71 %
PMGD PFV Punta Baja	14.7	18.5	+25.65 %
PMGD PFV Queltehue	30.1	24.7	-18.03 %
PMGD PFV Quemados	74.4	70.2	-5.66 %
PMGD PFV Quetena	81.6	86.7	+6.20 %
PMGD PFV Quillay	28.3	25.3	-10.54 %
PMGD PFV Quinantu	82.5	77.7	-5.83 %
PMGD PFV Quinta	20.6	29.0	+40.93 %
PMGD PFV RDCL SAN	83.5	76.0	-8.99 %
PMGD PFV REN	28.8	3.8	-86.99 %
PMGD PFV RLA	21.5	21.8	+1.16 %
PMGD PFV Ranguil	27.3	24.9	-8.68 %
PMGD PFV Ratulemus	24.6	30.1	+22.29 %
PMGD PFV Rauquen	82.0	90.2	+10.00 %
PMGD PFV Recoleta	65.7	58.4	-11.13 %
PMGD PFV Rengo	-	7.4	-
PMGD PFV Rexner	26.4	26.2	-0.82 %
PMGD PFV Rimini	99.4	67.3	-32.28 %
PMGD PFV Rinconada	87.8	83.9	-4.48 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	106.6	95.6	-10.27 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.0	30.3	-8.44 %
PMGD PFV Rodeo	24.0	24.0	-0.21 %
PMGD PFV Romeria	94.4	87.4	-7.37 %
PMGD PFV Rosario	7.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Rovián	53.8	59.7	+10.95 %
PMGD PFV Río Peuco	26.8	25.7	-3.96 %
PMGD PFV SDSI	28.8	29.4	+2.26 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.2	25.9	-4.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	30.0	24.2	-19.31 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.9	16.2	-14.21 %
PMGD PFV San Antonio	33.8	27.2	-19.55 %
PMGD PFV San Camilo	27.2	29.4	+8.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	101.0	91.4	-9.59 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.6	27.0	-2.45 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	25.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.4	12.0	-3.51 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	78.4	81.6	+4.11 %
PMGD PFV Covadonga	94.3	14.3	-84.80 %
PMGD PFV Coyunche	28.5	30.4	+6.63 %
PMGD PFV Crucero	27.7	25.8	-6.97 %
PMGD PFV Cruz	32.9	30.8	-6.36 %
PMGD PFV Curacavi	28.3	28.6	+0.83 %
PMGD PFV Cuz Cuz	16.7	22.6	+35.13 %
PMGD PFV Dadinco	22.9	28.7	+25.14 %
PMGD PFV Darlín	70.5	89.5	+26.88 %
PMGD PFV Diego de Almagro	91.0	89.1	-2.15 %
PMGD PFV Don Andrónico	27.8	23.8	-14.29 %
PMGD PFV Don Enrique	104.2	89.5	-14.20 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.6	15.7	-23.64 %
PMGD PFV Don Jorge	34.4	30.6	-10.96 %
PMGD PFV Don Mariano	25.4	26.4	+4.19 %
PMGD PFV Don Martín	29.5	29.6	+0.28 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.1	-
PMGD PFV Don Rodrigo	44.2	42.9	-2.83 %
PMGD PFV Doña Igna	19.4	0.1	-99.59 %
PMGD PFV Doñihue	58.2	80.9	+38.99 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.4	102.0	+2.63 %
PMGD PFV Eclipse	85.1	60.5	-28.88 %
PMGD PFV El Boco	27.2	65.4	+140.40 %
PMGD PFV El Castaño	66.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo	11.3	16.3	+44.21 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.3	15.8	+40.40 %
PMGD PFV El Chercan	100.5	100.1	-0.46 %
PMGD PFV El Chincol	26.9	31.0	+15.06 %
PMGD PFV El Chucao	18.4	26.1	+41.94 %
PMGD PFV El Cuervo	-	21.6	-
PMGD PFV El Cóndor	12.0	12.3	+2.49 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	26.6	+13.49 %
PMGD PFV El Estero	20.7	16.8	-18.91 %
PMGD PFV El Flamenco	68.0	83.6	+22.97 %
PMGD PFV El Gaviotín	66.4	56.4	-15.12 %
PMGD PFV El Huaso	23.5	23.4	-0.54 %
PMGD PFV El Ingenio	26.6	3.5	-86.89 %
PMGD PFV El Laurel	61.2	67.0	+9.55 %
PMGD PFV El Litre	76.2	70.7	-7.29 %
PMGD PFV El Monte	28.9	28.5	-1.37 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	26.6	30.5	+14.55 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Pitio	25.1	29.5	+17.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	20.6	27.0	+31.47 %
PMGD PFV San Emilio I	20.9	25.4	+21.71 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.2	-
PMGD PFV San Francisco	26.5	28.9	+9.17 %
PMGD PFV San Isidro	20.2	24.7	+22.48 %
PMGD PFV San José II	25.7	33.1	+28.52 %
PMGD PFV San Pedro	16.0	18.7	+16.69 %
PMGD PFV San Ramiro	86.9	78.6	-9.52 %
PMGD PFV Santa Adriana	24.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Amelia	30.8	30.8	-0.06 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.3	29.1	+20.08 %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.8	12.7	+29.18 %
PMGD PFV Santa Clara	22.1	20.0	-9.47 %
PMGD PFV Santa Cruz	94.1	90.0	-4.33 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	100.7	96.4	-4.30 %
PMGD PFV Santa Emilia	85.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Ester	26.3	28.3	+7.51 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.2	40.7	-5.86 %
PMGD PFV Santa Inés	21.3	20.9	-1.64 %
PMGD PFV Santa Julia	15.7	18.8	+19.49 %
PMGD PFV Santa Laura	21.8	23.6	+8.21 %
PMGD PFV Santa Lucia	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.4	27.6	+28.88 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.5	27.1	-7.86 %
PMGD PFV Santa Rita	26.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	23.8	17.7	-25.71 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.3	2.0	-85.38 %
PMGD PFV Siete Colores	34.4	0.3	-99.21 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	64.3	65.0	+1.08 %
PMGD PFV Sol del Norte	16.4	19.9	+21.61 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	102.8	84.9	-17.36 %
PMGD PFV Talca	77.0	56.4	-26.70 %
PMGD PFV Talhuén	21.8	22.1	+1.24 %
PMGD PFV Tallado	91.3	95.8	+4.87 %
PMGD PFV Tamarugo	20.6	22.4	+8.71 %
PMGD PFV Tambo Real	16.2	18.9	+16.57 %
PMGD PFV Taranto	89.0	34.2	-61.61 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	40.4	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.2	-
PMGD PFV Til Til	16.3	17.1	+5.18 %
PMGD PFV Torino	41.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.5	25.9	-8.98 %
PMGD PFV Tranque del Sol	-	0.0	-
PMGD PFV Trebal	18.8	12.8	-31.86 %
PMGD PFV Trebo	30.1	28.1	-6.61 %
PMGD PFV Trica-Dos	21.3	24.1	+13.29 %
PMGD PFV Tricahue II	80.0	56.5	-29.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	23.7	26.8	+13.15 %
PMGD PFV El Queltehue	29.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Quemado	29.0	29.4	+1.28 %
PMGD PFV El Queule	55.1	22.8	-58.64 %
PMGD PFV El Rayador	78.0	0.1	-99.82 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	70.7	74.3	+5.11 %
PMGD PFV El Romeral	74.3	59.1	-20.48 %
PMGD PFV El Salitral	30.3	28.2	-6.95 %
PMGD PFV El Sauce	23.2	25.8	+11.25 %
PMGD PFV El Sharon	29.7	26.3	-11.47 %
PMGD PFV El Tiuke	7.8	8.6	+10.02 %
PMGD PFV El Trigal	76.9	66.7	-13.27 %
PMGD PFV El Zorzal	24.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	21.6	20.6	-4.37 %
PMGD PFV Encon	69.0	52.3	-24.16 %
PMGD PFV Erinome	24.9	27.3	+9.52 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	26.3	-4.70 %
PMGD PFV Esfena	13.9	13.7	-1.54 %
PMGD PFV Esperanza	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	27.5	27.3	-0.62 %
PMGD PFV Fardela Negra	29.7	17.0	-42.89 %
PMGD PFV Filomena	27.0	25.2	-6.78 %
PMGD PFV Florencia Solar	73.9	89.0	+20.46 %
PMGD PFV Foster	28.8	23.4	-18.80 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.8	0.2	-94.16 %
PMGD PFV Francisco	26.4	29.5	+11.89 %
PMGD PFV Fulgor	23.0	22.3	-2.98 %
PMGD PFV GR Lemu	41.7	0.4	-98.99 %
PMGD PFV GR Peumo	94.6	91.9	-2.88 %
PMGD PFV GR Pitao	80.8	98.1	+21.40 %
PMGD PFV GR Rauli	85.1	77.0	-9.53 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	88.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	25.5	25.2	-1.27 %
PMGD PFV Gabriela	104.1	99.3	-4.66 %
PMGD PFV Girasoles	23.7	25.0	+5.44 %
PMGD PFV Granada	80.7	85.2	+5.53 %
PMGD PFV Granate	100.1	90.2	-9.94 %
PMGD PFV Guadalao	24.0	28.2	+17.42 %
PMGD PFV Guadalupe	59.1	29.6	-49.98 %
PMGD PFV Guanaco Solar	98.9	90.4	-8.60 %
PMGD PFV Guarana	14.2	11.5	-19.44 %
PMGD PFV Helios	25.3	24.8	-1.90 %
PMGD PFV Homero	25.7	23.4	-8.83 %
PMGD PFV Hormiga	11.8	11.4	-3.64 %
PMGD PFV Hornitos	1.6	0.7	-60.16 %
PMGD PFV Huape	20.5	24.2	+18.17 %
PMGD PFV Huaquelon	93.4	81.1	-13.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	31.1	26.2	-15.87 %
PMGD PFV Tucuquere	24.3	28.1	+15.56 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.2	-29.20 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.8	1.5	-16.77 %
PMGD PFV Valle Este II	86.1	92.5	+7.46 %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.2	85.9	+11.28 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.3	26.7	+14.46 %
PMGD PFV Ventisquero	-	96.4	-
PMGD PFV Venturada	76.4	96.3	+25.99 %
PMGD PFV Vicente	19.8	19.7	-0.43 %
PMGD PFV Victoria	83.0	88.7	+6.87 %
PMGD PFV Villa Alegre	39.0	40.1	+2.79 %
PMGD PFV Villa Cruz	22.5	27.5	+22.04 %
PMGD PFV Villa Moscoso	21.2	21.9	+3.21 %
PMGD PFV Villa Prat	12.4	12.6	+1.61 %
PMGD PFV Villa Seca	22.7	11.7	-48.55 %
PMGD PFV Villa Solar	25.8	26.2	+1.35 %
PMGD PFV Violeta	81.0	76.3	-5.77 %
PMGD PFV Vituco 2B	26.7	13.3	-50.16 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	0.4	-98.86 %
PMGD PFV Ñihue	5.1	6.3	+22.66 %
PMGD PFV Ñiquén	26.8	16.0	-40.30 %
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	-	6.7	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	44.6	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.9	29.2	+0.91 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.1	23.2	-20.13 %
PMGD PFV Independencia	20.0	23.6	+18.31 %
PMGD PFV Itahue Solar	24.9	25.8	+3.59 %
PMGD PFV Jahuel	59.5	54.8	-7.90 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	22.1	24.5	+10.86 %
PMGD PFV Javiera Carrera	103.3	97.9	-5.23 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.3	14.8	+11.30 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.2	22.8	-5.83 %
PMGD PFV La Acacia	61.6	46.3	-24.77 %
PMGD PFV La Blanquina	77.7	81.8	+5.18 %
PMGD PFV La Chapeana	15.6	15.4	-1.30 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.5	16.9	-13.52 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.3	73.1	+1.09 %
PMGD PFV La Estancia	28.7	28.2	-1.56 %
PMGD PFV La Foresta	28.2	28.5	+0.93 %
PMGD PFV La Frontera	38.6	34.9	-9.58 %
PMGD PFV La Gamboina	19.3	27.9	+44.76 %
PMGD PFV La Lajuela	54.0	55.4	+2.56 %
PMGD PFV La Ligua	24.4	21.9	-10.45 %
PMGD PFV La Manga	28.1	13.8	-51.07 %
PMGD PFV La Muralla	23.4	23.7	+1.16 %
PMGD PFV La Palma Solar	86.0	100.3	+16.65 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	73.7	88.5	+20.07 %
PMGD PFV Lagunilla	16.5	15.9	-3.60 %
PMGD PFV Laja Andino	50.8	1.2	-97.68 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.7	0.1	-99.25 %
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	24.9	26.2	+4.86 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.2	67.1	-4.34 %
PMGD PFV Las Catitas	31.1	25.5	-18.13 %
PMGD PFV Las Chacras	24.2	26.2	+8.43 %
PMGD PFV Las Codornices	22.7	32.0	+40.80 %
PMGD PFV Las Lechuzas	22.9	32.5	+42.10 %
PMGD PFV Las Majadas	101.7	83.6	-17.80 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Mollacas	15.6	11.1	-28.70 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.3	20.6	-27.36 %
PMGD PFV Las Palomas	28.9	31.7	+9.72 %
PMGD PFV Las Perdices	23.2	26.1	+12.67 %
PMGD PFV Las Rojas	21.9	10.4	-52.65 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	72.6	74.0	+2.02 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Torcazas	30.2	26.5	-12.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	25.8	31.8	+22.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.5	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.3	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	46.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.4	-
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 Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.7	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	22.9	11.4	-50.04 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	33.0	26.6	-19.46 %
PMGD PFV Lingue	31.9	26.0	-18.68 %
PMGD PFV Lipangue	24.4	23.2	-5.12 %
PMGD PFV Liquidambar	82.5	77.0	-6.59 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.0	26.3	+5.03 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	102.2	54.8	-46.36 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	47.5	23.3	-50.88 %
PMGD PFV Llay Llay	96.6	93.4	-3.32 %
PMGD PFV Lo Boza	3.3	2.8	-14.71 %
PMGD PFV Lo Chacón	25.6	24.1	-5.79 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	33.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	45.0	25.4	-43.64 %
PMGD PFV Lo Sierra	20.6	19.3	-6.36 %
PMGD PFV Lockma	61.0	88.5	+45.17 %
PMGD PFV Loica	22.2	10.9	-50.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	17.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18903.6	17763.7	-6.03 %

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 Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por control de transferencia
PFV Guanchoi	Error en el dato de generación programada
PFV Meseta de los Andes	Generación en prueba de Puesta en Servicio.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER IEM	0.0	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Campos del Sol	98.0	Limitada a 379 MW. Causa informada: Interruptor no obedece comando de cierre, problema se manifiesta durante trabajos asociados a SD2023112937. Según IL 2023001923.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG2	85.72	limitada a 90 MW. Causa informada: Problema en control de emisiones, requiere efectuar limpieza de atomizador, según SICF 2023117242
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	91.4	limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001931
TER Guacolda 2	0.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	78.3	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Pinos	37.5	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NT01	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de vertimiento con cota 239.96 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con cota 104.66 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh.
00:00	Comasa	C. Lautaro 1 cancelada limitación, según IL 2023001929.
00:16	Colbún	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pasador de biela servo con soldadura en mal estado, según SDCF 2023116591.
00:22	Transec	S/E Las Violetas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación del circuito de apertura 89B5-4 por anomalía, según SICF 2023116473 y 2023116471.
00:50	STM	SDAC deshabilitado.
00:50	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:51	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar el cierre de puentes y normalizar la topología de la línea de 66 kV Llollehue - Tap Paillaco - Los Lagos (Trabajos asociados a falla del día 12.12.2023 IF 2023004863), según SDCF 2023116423.
01:56	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación, según IL 20230001921. Continúa limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL 2023001852.
02:34	STS	Línea de 66 kV Llollehue - Los Lagos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116423 e IF 2023004863.
04:51	Transec	S/E Las Violetas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023116473 y 2023116471.
06:28	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol limitada a 379 MW. Causa informada: Interruptor no obedece comando de cierre durante trabajos asociados a SD2023112937, según IL 2023001923.
07:13	STM	SDAC habilitado.
07:16	Capullo	C. Pulelfu U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 5.1 MW.
08:07	Capullo	C. Pulelfu U-2 disponible y en servicio.
08:20	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Problema en alimentación de biomasa, según SDCF 2023116667.
09:06	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116667.
09:40	RNE	C. Guacolda U-3 sale de forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Pérdida de llama total en la caldera, según IF 2023004880.
09:49	AES Andes	C. Volcán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Embancamiento de bocatoma por arrastre de material de río volcán, según SDCF 2023116701.
10:32	CGE	Línea de 66 kV Lautaro - Llaimea con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tala de árboles entre estructuras 192-193 con proyección a la línea, según SICF 2023116721.
10:37	Celeoredes	S/E Cautín paño J7 con limitación. Causa informada: Bloqueo de teleprotección OPLAT del paño (Asociada a la LT 220 kV Cautín - Río Malleco 1), debido a falla en canal de comunicaciones. Queda en servicio teleprotección vía microondas, según IL 2023001924.
10:37	Transec	S/E Laja transformador N°1 66/13.8 kV 5 MVA y transformador N°2 66/13.8 kV 5 MVA interrupción forzada por protecciones con 4.4 MW interrumpidos. Causa informada: Operación de diferencial, según IF 2023004882 y 2023004883.
10:37	RNE	C. PE El Maitén sale del servicio de forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Perturbación por falla en S/E Laja, según IF 2023004888.
10:38	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004886.
11:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento y se declara en condición de vertimiento evitable.
11:43	Transec	S/E Laja transformador N°1 66/13.8 kV 5 MVA en servicio y se recupera el 100 % de los consumos, según IF 2023004882.
11:59	RNE	C. Guacolda U-3 disponible y en servicio, según IF 2023004880.

Hora	Centro de Control	Observación
12:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de vertimiento evitable.
12:08	Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en Estructura N°1, según SICF 2023116829.
12:09	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desrriado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, según SDCF 2023116828.
12:13	RNE	Cs. Guacolda U-1, 2, 3, 4 y 5 cancelada limitación para prestar servicio de AGC, según IL 2023001910.
12:19	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
12:38	Enel Generación	Línea de 66 kV Pilmaiquén - Osorno 2 cerrada, según IF 20230048886.
12:44	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones y se pierden 3,5 MW de consumos de la Minera Cerro Negro, según IF 2023004891.
12:57	Transec	S/E Cerro Navia con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención falla Hot Line CNOT - CEN y realizar validación de tributaria E1 entre sala telecomunicaciones y CNOT, según SICF 2023116768.
13:15	Minera Escondida	Línea de 220 kV Mejillones - O'Higgins 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023116829.
13:27	RNE	C. PE El Maitén disponible y en servicio, según IF 2023004888.
14:01	Transec	S/E Laja transformador N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desvinculación primaria del PRBT2 fase 1. Mediciones eléctricas para evaluación post falla a pararrayos PRBT2, según SDCF 2023116835.
14:53	Scotta	C. Callao sale de servicio en forma intempestiva con 0.5 MW. Causa informada: Falla interna, según IF 2023004835.
15:16	Colbún	C. Canutillar cancelada condición de vertimiento.
15:16	Colbún	C. Canutillar cancelada limitación, según IL 2023001717.
15:25	Scotta	C. Callao disponible, en servicio, según IF 2023004835.
15:33	Innergex	C. PE Sarco limitado a 153 MW. Causa informada: Quedan aerogeneradores 31, 30, 29, 28 y 27 fuera de servicio con un total de 17 MW, según IL 2023001926. Cancelada IL 2023001922.
15:38	Arauco	C. Viñales con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eliminación de fuga de aceite de lubricación, según SDCF 2023116983.
16:03	Transec	S/E Laja transformador N° 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116835 e IF 2023004883.
16:24	Chilquinta	Línea de 44 kV Catemu - Los Ángeles cerrada y recuperados todos los consumos de la Minera Cerro Negro, según IF 2023004891.
16:34	CGE	Línea de 66 kV Lautaro - Llama cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023116721.
17:08	Enel Green Power	C. PFV Campos de Sol limitada a 221 MW. Causa informada: Falla en barra N°1 de MT, según IL 2023001928.
17:14	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Rechazo de carga para despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal por aumento de caudal, según SDCF 2023116832. Cancelada SDCF 2023116828.
17:47	CGE	S/E Pucón paño BT con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño ubicado en desconectador 89BT1, según SICF 2023117108.
18:19	Pacific Hydro	C. Chacayes disponible, en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116832.
18:24	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:46	AES Andes	C. Angamos 2 limitada a 90 MW. Causa informada: Problema en control de emisiones, requiere efectuar limpieza de atomizador, según SICF 2023117242.
18:54	CGE	S/E Pucón paño BT cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023117108.
19:18	Innergex	C. PE Sarco cancelada limitación, según IL 2023001926.
19:26	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Bornera suelta en tablero de control asociado al paño J2 de la protección 87T, según IF 2023004892.
20:00	RNE	C. Guacolda U-1 limitada a 80 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001930.
20:14	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar transformador N°1 de 500/220 kV y 750 MVA conectado, según IF 2023004892.
20:32	Celeoredes	S/E Cautín paño J7 cancelada limitación, según IL 2023001924.
21:08	CGE	Línea de 66 kV Loma Colorada - Escuadrón interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004890.
22:08	RNE	C. Guacolda U-1 limitada a 85 MW. Causa informada: Problemas de suministro de agua de alimentación de la caldera, según IL 2023001931. Cancela IL 2023001930.
22:13	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 207 MW. Causa informada: Altas emisiones de NOX, según IL 2023001932.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:02	Colbún	C. Colbún aumenta vertimiento a 115 m3/s.
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -629,6 [MW]
07:56	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:56	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:18	Colbún	C Canutillar finaliza el vertimiento.
11:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -91,2 [MW/m]
12:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 95,2 [MW/m]
19:39	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:39	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 893 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

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

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Transelec	Hot line F/S.	13/12/2023	12:43		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	13/12/2023	20:20	14/12/2023	02:37
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	13/12/2023	20:29	14/12/2023	09:16
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/12/2023	00:28	14/12/2023	06:53
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	14/12/2023	00:30	14/12/2023	06:55
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta	14/12/2023	07:58	14/12/2023	19:22
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión zona Constitución.	14/12/2023	08:06		
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	14/12/2023	20:00		
CGE	S/E Punta de Cortés abiertos A2, A5, A8, A11 y A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 KV.	14/12/2023	20:35	14/12/2023	23:11
CGE	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N° 3 de 154/66 kV, 56 MVA de S/E Fátima.	14/12/2023	21:00		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	12/12/2023	00:15		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	12/12/2023	00:16		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	14/12/2023	03:07	14/12/2023	10:58
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	14/12/2023	23:12		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 14 de
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 13:23:36
Estatos: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 306
Total registros Subestación: 141

Id	Tipos	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117264	Subestación	Ejecución Extensa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	22969	S/E CAMPOS DEL SOL PT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Revisión exhaustiva de rufas desde la sala (PZ 2023040801)	Riesgo bajo. Se hará con equipos desenergizados	Se hace con Parque sin producción	No tiene consumo afectado	ninguno				14-12-23 22:00	15-12-23 23:59	14-12-23 21:53	15-12-23 00:43
										22960	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22955	S/E CAMPOS DEL SOL PT1A														
										22962	S/E CAMPOS DEL SOL PT1B														
										22959	S/E CAMPOS DEL SOL PT1B														
										22954	S/E CAMPOS DEL SOL PT2B														
										22951	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										22952	S/E CAMPOS DEL SOL PT2														
										2023092094	Subestación														
202309391	Subestación	Ejecución Extensa	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	2298	S/E RIO SALADO	20154	S/E RIO SALADO HS	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 120/33 kV y sala de caldas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alarma 52B71, 52B72, 52B73 y caldas de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cambio 8B91-2 en S/E Sol de los Andes.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 120/33 kV y sala de caldas en S/E Sol de los Andes. Condiciones requeridas: Alarma 52B71, 52B72, 52B73 y caldas de media tensión en S/E Sol de los Andes. Cambio 8B91-2 en S/E Sol de los Andes.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 21:00	15-12-23 06:00	14-12-23 21:46	15-12-23 00:48	
2023117208	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	486	S/E PUCÓN	1134	S/E PUCÓN BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de elemento extraído ubicado en desconector 8B91-2 de S/E Pucón.	Riesgos controlados, según procedimientos internos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, por retiro de elemento extraído ubicado en desconector 8B91-2 de S/E Pucón, se requiere precaución de no reconectar interruptor 52B71 de S/E Pucón como condición operacional durante la duración de la fauna. No se prevén consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 17:44	14-12-23 18:30	14-12-23 17:47	14-12-23 18:54	
2023115261	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASIÓN S.A.	606	Desconexión	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	1044	otro: tendido, cable n, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Por trabajos relacionados con "Cableado de nuevas, VLT, montaje de postes de iluminación y CCTV, Montaje de cajas, pruebas y configuración de cables" se requiere permitas completas de los pafos 103 y 111, con equipos a disposición de la empresa subestación.	Principales riesgos adoptados por Enel Green Power: Apertura errónea de equipos, se mitigará riesgo mediante verificación previa.	Trabajos se realizarán de forma continua.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 17:00	21-12-23 17:00	14-12-23 12:12	20-12-23 22:10	
2023114703	Subestación	Ejecución Extensa	BESALCO TRANSMISIÓN S.A.	1765	Desconexión	Origen Interno	Programada	2331	S/E LOS VARNOS	30518	S/E LOS VARNOS IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actividades: S/E Varnos. Solicitud de BESALCO para realizar pruebas de apertura y cierre (prueba experimental) con interruptor 52B.	Instalaciones en Riesgo: Pafos Cent. Diag.DBB Los Varnos	Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 16:00	14-12-23 17:00	14-12-23 09:57	14-12-23 14:52	
2023115980	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	361	S/E LA PALMA	13673	S/E LA PALMA CS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de elemento extraído ubicado en desconector 8B93 de S/E La Palma.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad de las instalaciones y continuidad del suministro, por retiro de elemento extraído ubicado en desconector 8B93 de S/E La Palma, se requiere precaución de no reconectar interruptores 52C11 y 52C12 de S/E La Palma durante la duración de la fauna. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 23:30	14-12-23 18:00	14-12-23 15:50	14-12-23 16:20	
2023126258	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	1699	BA S/E CERRO NAVA 120KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Barra de Transferencia de 120 kV y pafos HT.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 25:00	14-12-23 17:30	14-12-23 08:40	14-12-23 20:52		
2023112617	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	101	CERRO NAVA 120 120/33KV 130NVA33-LUISERGA 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Pafos HT (equipos de pafos y equipos utilizados en cambio de unidad ATIS lado 110 kV). Coordinado con STM (Ene).	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 13:00	14-12-23 15:00	14-12-23 08:40	14-12-23 16:15		
2023114970	Subestación	Ejecución Extensa	OLIGAS GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	267	S/E CENTRAL LAS PEDRAS	33304	S/E CENTRAL LAS PEDRAS HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Charrán Solar (en PMG Peñón Solar). Inspección de TTYC conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Pedras. Condiciones requeridas: Alarma 52B4, 8B91-1 y 8B91-2 de S/E Peñón. Cambio 8B91-2 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma 8B91-1 de S/E Central Las Pedras. Interrupción MT de S/E Central Las Pedras a disposición de jefe de faena. Central PMG Charrán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMG Charrán Solar (en PMG Peñón Solar). Inspección de TTYC conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Pedras. Condiciones requeridas: Alarma 52B4, 8B91-1 y 8B91-2 de S/E El Peñón. Cambio 8B91-2 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma 8B91-1 de S/E Central Las Pedras. Interrupción MT de S/E Central Las Pedras a disposición de jefe de faena. Central PMG Charrán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos.	A solicitud de OLIGAS, según SODIN YCS, requiere la desconexión del interruptor 52B4 de S/E El Peñón, correspondiente a LT 66 kV El Peñón - Central El Peñón.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 12:00	14-12-23 14:00	14-12-23 12:19	14-12-23 15:03	
										33305	S/E CENTRAL LAS PEDRAS HT														
2023116835	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	577	S/E LAJA	821	LAJA TR 66/13.8KV 5ANVA 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Laja: Desconexión primaria del PBRT2 fase 1. Mediciones eléctricas para medición post falla a parámetros PBRT2.	Actividades: S/E Laja: Desconexión primaria del PBRT2 fase 1. Mediciones eléctricas para medición post falla a parámetros PBRT2.	Condiciónes: Tr. Trillado 02, 66/13.8KV Laja, indoprogable.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 12:00	14-12-23 18:00	14-12-23 14:01	14-12-23 16:03	
202312615	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	470	BA S/E CERRO NAVA 120KV #1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Barra Principal de 120 kV sección 2.	Actividades: S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Barra Principal de 120 kV sección 1.	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 120 kV sección 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 11:30	14-12-23 13:00	14-12-23 08:40	14-12-23 11:58	
2023113490	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSGASION METROPOLITANA E.S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVA (STM E)	22862	S/E CERRO NAVA (ENEL TRANSMISIÓN) HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transul	Trabajos por parte de Transul	Trabajos por parte de Transul	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 11:30	14-12-23 15:00	14-12-23 08:54	14-12-23 18:11	
										22863	S/E CERRO NAVA (ENEL TRANSMISIÓN) HS														
2023107900	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	629	S/E CHAÑARAL	2822	S/E CHAÑARAL CS	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Trabaja con desconexión para retiro de elemento extraño en marco de línea del pafos, elemento mueve antes teleselección asociada a la barra de 120 kV sección 2.	Trabajo medio controlado, trabajos planificados en terreno realizado por personal competente.	Se pérdida de consumo, considero reagido a través de redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 10:00	14-12-23 12:00	14-12-23 10:08	14-12-23 13:52	
202312624	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	1699	BA S/E CERRO NAVA 120KV #2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Barra Principal de 120 kV sección 2.	Actividades: S/E Cerro Nava: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Barra Principal de 120 kV sección 2.	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 120 kV sección 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 10:00	14-12-23 11:30	14-12-23 08:40	14-12-23 11:58	
202316768	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	1699	BA S/E CERRO NAVA 120KV #1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Cerro Nava: Atención falla Hot Line CNOT - CEN y realizar validación de tributaría E1 entre sala telecom y CNOT.	Actividades: S/E Cerro Nava: Atención falla Hot Line CNOT - CEN y realizar validación de tributaría E1 entre sala telecom y CNOT.	Restricciones: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 10:00	14-12-23 18:00	14-12-23 12:57	14-12-23 20:47	
202316868	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	441	S/E PALLANEBUN CT1	1346	S/E PALLANEBUN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Poda de emergencia en redes de distribución.	Solicitud por Campaña General de Electricidad por trabajos en redes de distribución.	A solicitud de Campaña General de Electricidad por corte forzoso se requiere liberar la necesidad automática del interruptor 52C71, general del transformador N°1 y unas cubercas de media tensión asociado al alimentador Puntal de S/E Paltanbun durante el desarrollo de los trabajos en redes de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:35	14-12-23 18:00	14-12-23 09:34	14-12-23 19:31	
202314710	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSGASION MELIPUO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1270	S/E TAP OFF RD TOLTEN	1580	S/E RD TOLTEN HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Almacenar de voltajes de corriente para posterior habilitación de medidor de facturación en pafos HT asociado a SODI 54.	Bajo pues se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Quedará deshabilitados las señales analógicas del pafos HT por aproximadamente 5 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:00	14-12-23 16:24	
2023113064	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/E CALDERA E1	2587	S/E CALDERA E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará medición del calibre de conductores en barra 1 y chuchos de cada alimentador MT.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente.	Se requiere precaución de no reconectar 52B71, asociado a barra N°7 de MT de la S/E	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:55	14-12-23 19:27	
2023114029	Subestación	Ejecución Extensa	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2296	S/E CARBONATO	30044	S/E CARBONATO #1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Trabaja con desconexión para retiro de elemento extraño en marco de línea del pafos, elemento mueve antes teleselección asociada a la barra de 120 kV sección 2.	El riesgo es bajo, pues se tendrán todos las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Unión: condición de No reconectar interruptor 52N3.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:00	14-12-23 15:00	14-12-23 08:10	14-12-23 11:53	
202314081	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE	2318	S/E URIBE HS	Lavado de Aislación	Sin limitación	Precaución solicitada por RNE.	No hay riesgos mayores informados por RNE.	En S/E Unión, se fallará no reconectar 52N3.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:00	14-12-23 15:00	14-12-23 08:16	14-12-23 11:51	

|--|

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-03-2024 13:23:36
Estado: Ejecución Extensa, Ejecución Extensa
Total registros General: 306
Total registros Subestación: 141

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310928	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	392	S/E COLCHAGUA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará intervención SCADA debido a pruebas de auditoría SCADA, asociadas al cumplimiento normativo de estancias de tiempo, edad de vida del dato y ausencia de alarmas. Estas pruebas consisten en generar, de manera simulada, cambios de estados en tramos diploados de la RTU hacia la SC, con el fin de medir la precisión de la estampa de tiempo y el tiempo de edad de vida del dato.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se intervendrá el SCADA y el Centro de Control San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:14	14-12-23 17:48	
202311586	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1621	BA S/E ALTO JAHUEL 520KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos asociados al NUP 1330 (Paño BPS) y K15 de la S/E ALTO JAHUEL	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desconexión de Barra Principal de 500 KV sección B, para montaje de contacto móvil fusa A, contactos fijos desconectados y pruebas SAT participados BMS-3 y BMS-20 NUP 1330. Trabajos previos: Reconexión. Instalación indicadora. Instalaciones en Ring: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 500 KV sección A o banco ATMA de 500/220/66 KV. Temporalidad de los Ring: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente: S/E Alto Jahuel: Desconexión y verificación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de las zonas de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 09:00	14-12-23 16:00	14-12-23 08:48	14-12-23 17:37		
202311438	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	233	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COBURA)	11317	S/E CENTRAL SAN CLEMENTE (COBURA) BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Clemente: Verificación de planos en terreno, se realizará levantamiento de alineamiento de control y controlador con planos disponibles para verificación de puntos que serán traslapados a mínima de alineamiento/levantamiento. Se trabajará esencialmente de un extremo a glorieta de la vía.	Al realizar seguimiento de cables, existe riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan volar y producir pérdidas de sulfato e en última instancia operación inadecuada de equipos en paño BPS en S/E San Clemente.	Al operar el paño BPS en S/E San Clemente, la central San Clemente queda sin vía de evacuación.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:23	14-12-23 18:23		
202311680	Subestación	Ejecución Extensa	DESGO DE ALAMARCO TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Cursar Formas	2026	S/E CUMBE	23447 S/E CUMBE K9 23448 S/E CUMBE K8 30759 S/E CUMBE K11 30757 S/E CUMBE K12	23447 S/E CUMBE K9 23448 S/E CUMBE K8 30759 S/E CUMBE K11 30757 S/E CUMBE K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN, se requiere el bloqueo de recomexión en los paños K8, K9, K11 y K12 en S/E Cumbe, por trabajos de lavado de aislación de barra principal sección 1 y 2 500 KV, llegadas de los circuitos 1 y 2 500 KV, diagramas 1 y 2 500 KV.	Riesgo a controlar por parte de TEN.	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:51	15-12-23 18:00	14-12-23 09:21	14-12-23 14:02		
202311586	Subestación	Ejecución Extensa	ALTO JAHUEL TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de recuperación de servicios ante blackout sistema SCADA principal y respaldo del Centro de control de CIED	Posible pérdida de telecontrol desde ambos SCADA (Principal y Respaldo) menor a 20 minutos.	Posible afectación a la operación: Pérdida total del SCADA que obligará a un Re arranque desde 0. Independibilidad menor a 20 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:30	14-12-23 11:00	14-12-23 10:22	15-12-23 16:55		
202312027	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAPICO (TRANSELEC) K23	179	RE S/E POLAPICO (TRANSELEC) K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se declara riesgo de disparo debido al Reactor K23 (interruptor SX23) el riesgo estará presente durante la ejecución de los trabajos, siguiendo los procedimientos de trabajo y de seguridad, el riesgo es mínimo.	Una vez finalizados los mantenimientos de estación se le hará por la unidad de reserva del Reactor K23, se realizarán los trabajos en forma segura a través de las siguientes condiciones en S/E Polapico: 1. Reactor K23: Desconectar 39K23-1-2 (fase B) de abierto y bloqueado. Desconectar 39K23-2 (fase B) de abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:30	15-12-23 17:30	14-12-23 08:39	15-12-23 16:16			
202063624	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	S/CENTRAL TOCOPILLA 120/21 KV-106	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores asociados a Tráfo principal de unidad 106	Riesgo Bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No recomexar S201G.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 09:00	14-12-23 12:00	14-12-23 09:19	14-12-23 30:01		
202312920	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 5719 se solicita No recomexar S20B, S20T, precaución en barra de transferencia de 66 KV y Transformador N°2 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:55	14-12-23 18:03		
202305775	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	8749G, 8749H, otros: grupo emergencia única		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canchales prefabricados, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2, incluye el retiro de grúa y el retiro de escombros fuera del patio." "Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro PHTD 5484." "Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por paleros rigier y respetando las distancias de seguridad. Reconexión: Subestación Ovalle, S20B con bloqueos a la recomexión inmovilizada Subestación Ovalle, S20T con bloqueos a la recomexión inmovilizada Instalaciones en Ring: Barra 66 KV Ovalle Temporalidad de los Ring: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fuente: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona envergadura con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia, ingresar ante CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador N°2, ingresar ante CEN	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28		
202307094	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSFORMADORA MELIPUQUE S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN 15 KV	Rear y poder Barra principal	Sin Limitación	A través de SOD 5854 empresa Transelco, solicita no recomexar en caso de apertura interruptor S211 de S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de reo bajo la línea envergadura en S/E TAP OFF RIO TOLTEN. Llamada.	Solicitud por requerimiento de Transelco, quien debe especificar los riesgos asociados	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con recomexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:38	14-12-23 09:13		
202312396	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	612	S/E PORTEUELO	33061	S/E PORTEUELO C1A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SOD 5823 - Barrica. Se instalarán generadores eléctricos en talleres de servicios generados en espacio SOD 5823 - Barrica, se realizará fondo de Fase Open Optica. Además se realizará puente de unión RMS entre conector de medio de proyecto y ancho existente.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existen clientes finales afectados. No considera Puesta en Servicio de nuevos equipamientos.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:30	14-12-23 08:50	14-12-23 30:00		
202311447	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS J9	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en paño J9 de Subestación Lagunas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1-17 Lagunas- Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Lagunas. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se lewara 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de recomexión de interruptor S28. Bloqueo de recomexión de interruptor S20B. Las condiciones de los otros paños de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelco vía SOD. Las condiciones en el extremo de subestación Ana María, serán gestionadas con TSGF vía SOD.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 17:00	14-12-23 08:41	14-12-23 14:03		
202315134	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	473	S/E PARRAL	1292 1298	S/E PARRAL B1 S/E PARRAL A1	Alambrado de control	Sin Limitación	Revisión alambrado de control en nivel SCL 387.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos de CSE Transmisión.	Revisión alambrado de control en nivel SCL 387.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:10	14-12-23 18:12		
202309418	Subestación	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	S/E CENTRAL CHAPIQUEÑA	12184	S/E CENTRAL CHAPIQUEÑA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio ajuste protecciones interruptor S382	Riesgo Bajo, trabajo considerado en matriz.	*Cambio de Ajustes Protecciones Sistema 1 y Sistema 2 Paño B2. *Cierre de cambio de ajuste, siempre habido un sistema protegiendo la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 17:00	14-12-23 10:20	14-12-23 15:10		
202309621	Subestación	Ejecución Extensa	ASIS ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1909	S/E NUEVA ZADIVAR	2209 2210	BA S/E NUEVA ZADIVAR 220V B1 BA S/E NUEVA ZADIVAR 220V B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación S/E Nueva Zadiívar y S/E Arreglación Nueva Zadiívar, partes y torres a comedia.	El riesgo es bajo y que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones Requeridas: S/E Nueva Zadiívar Señalar y NR S21-051, S21-025, S21-031, S21-051, S21-071, S21-081. S/E AndesZadiívar y NR 23204, 23210 S/E AndesZadiívar y NR S1327 S/E COPALFALFA y NR S203 S/E AndesZadiívar y NR S203	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:36	14-12-23 15:00		
202309883	Subestación	Ejecución Extensa	PANQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	TAP OFF QUILLAGUA	21341	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo a la recomexión LT 220 KV Lagunas- Tap Quillagua - Fronte en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minera Collahuasi. Trabajos validados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomexar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta en instalaciones de torres.	Bloqueo a la recomexión LT 220 KV Lagunas- Tap Quillagua - Fronte en apoyo a trabajos asociados a proyecto CDO Minera Collahuasi. Trabajos validados por Transelco. Condiciones requeridas: No recomexar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:58	14-12-23 18:26		
202314638	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Punta Colorado: A solicitud de LAP según SOD 16 por Desconexión de paños J13 y J14 para cambio de relación a nivel primario de TCI.	Bajo	Actividad: S/E Punta Colorado: A solicitud de LAP según SOD 16 por Desconexión de paños J13 y J14 para cambio de relación a nivel primario de TCI. Reconexión: Barra 220 KV Sección 2-3 Colorado (No recomexar) Instalaciones en Ring: Barra 220 KV Sección 2-3 Colorado (No recomexar) Temporalidad de los Ring: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 08:47	14-12-23 20:47		
202310003	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21335	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA J17	Obras Cables	Sin Limitación	Trabajos de Transferir: A solicitud de Collahuasi, proyecto CDO, bloqueos a la recomexión de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PP 59-771, vano entre 8471 y 8472 y PROMETIDA LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PP 59-806, vano entre 8439 y 8460, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, y que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off H. Victoria. No recomexar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:07	14-12-23 18:25		
202310244	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	417	S/E PELEQUEU	1305	S/E PELEQUEU C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequeu, único alimentador Santa Rosa y G14 15KV T1 S/E Pelequeu, ya anterior por temas de alarmas (cables certeras a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequeu. Se envía SOD informativa 05A/2023 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor SACT S/E Pelequeu, único alimentador Santa Rosa y G14 15KV T1 S/E Pelequeu.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:32	14-12-23 18:54		
202310260	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220	S/E RIO ACONCAGUA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de empresa Alfa Transmisión de Energía Eléctrica (S.A.), por trabajos programados en sus instalaciones, para reemplazo de conductor en la Línea Rio Aconagua - Fund. Chapu (NUP 1164).	Instalación con riesgo: Línea Rio 120 KV Rio Aconagua. Nueva Penquarhu circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisión de Energía Eléctrica (S.A.), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 1164). Reconexión: Reconexión. No Reconexar interruptor asociado a línea de 120 KV Rio Aconagua- Nueva Penquarhu circ. 1. Instalación con riesgo: Línea Rio 120 KV Rio Aconagua- Penquarhu circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:47	14-12-23 18:41		
202310403	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAGUITO C3 S/E CHUMAGUITO C2 S/E CHUMAGUITO C1 S/E CHUMAGUITO C4	Obras Cables	Sin Limitación	Se realizará la construcción de los circuitos 14 y 17 con su respectivo banco de ductos, los cables civiles para soporte de canalización aérea, montaje de unificador monograbal de 12.1.1m, generador y cables eléctricos en paño explorador de MT que se alimentará desde nueva sala de cables, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de S/E Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se gestionó SOD con Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:32	14-12-23 18:54		
202310590	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SpA	1688	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA B1 S/E ANA MARIA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No recomexar S211- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo y que se ejecuta en instalaciones de torres.	Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por interchile. Condiciones requeridas: No recomexar S211- S212 - S214 y S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 13:03	14-12-23 15:07		
202310732	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 6012, se solicita bloqueo a la recomexión desconectar interruptor S240 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:55	14-12-23 17:45		
202311320	Subestación	Ejecución Extensa	AB ALTAIS SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2204	S/E CENTRAL DOLICA ALENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas internas, señales de Control de Frecuencia y Compensación de Potencia PE Alena para verificación de correcto funcionamiento del sistema. Corrección de la base de datos (actualmente en servicio) y regstromos los cambios y/o modificaciones para los temas de Frecuencia y Potencia para el envío y recepción desde el coordinador y el despacho. Durante los cables y pruebas internas, tendremos perdidas de comunicación con los equipos (Scam PAS). Equipos a intervenir: Los Scam PAS de la S/E y la HMR de la S/E.	Riesgo bajo asociados a las pruebas punto a punto.	Se perderá la comunicación con el centro de control y con el coordinador, por periodos de tiempo acortado a 5 minutos cada vez. Se debe tener presente que serán 3 a 5 veces al día.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:37	14-12-23 18:49		
202312958	Subestación	Ejecución Extensa	SAN JUAN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16819	S/E PUNTA COLORADA J14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará desconexión del paño J14, a solicitud de empresa Elctrica (Transelco) K1212 y PROMETIDA LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PP 59-806, vano entre 8439 y 8460, en apoyo a los trabajos.	Bajo, según se ejecuta por personal calificado y bajo estándares de torres.	NUP 781: Proyecto NUEVA LÍNEA NANTOLEN - PUNTA COLORADA - NUEVA PAN DE AZÚCAR, 26220 KV, 20000 MVA - Subestación Elctrica H S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 07:07	14-12-23 19:16		
202311444	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22698	S/E LAGUNAS J21	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en paño de Reactor J21 de Subestación Lagunas.	Existe riesgo de disparo de circuito 1-17 Lagunas- Ana María, riesgo de disparo de barra 2 en subestación Lagunas y riesgo de disparo de interruptor S2121. Los riesgos serán minimizados tomando las medidas de prevención y seguridad indicadas para los trabajos. Se lewara 1 equipo de patio a la vez, nunca en simultáneo.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Lagunas: Bloqueo de recomexión de interruptor S28. Bloqueo de recomexión de interruptor S20B. Las condiciones de los otros paños de subestación Lagunas, serán gestionadas con Transelco vía SOD. Las condiciones en el extremo									

Fecha generación reporte: 04-01-2024 11:23:36
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 306
Total registros Subestacion: 141

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenada	R Señal	Origen	R Programación	IDC	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Restricciones	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114862	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de MEL (SDO 72) No recomendar por Levado de aislación el paulo 210 en S/E Atacama.	Instalaciones en Riego: barra 220 KV sección 2, Atacama. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos de Minera expandida, fide. Nivel de Riego: Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, 5216, 5217, 5218, 5219, 52111, 5215 con bloqueo a la recomendación del jefe de barra. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:02	14-12-23 14:31
2023114809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: Cambio de ejes 8762 SIEMENS 7UT6135 por EAP 39-2023, relacionados con el cambio de radio a nivel primario del TC paulo 124.	Bajo	No hay Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-P, Colorado o Paulo Linea 0154, PUC. Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación P. Colorado, Protección diferencial de Barra N°3 SIEMENS 7UT6135 Bloqueo por trabajo de Top Bloque realizado por personal designado de Transelco con AT 118002. Se bloquea por medio de bloqueo de Top protección diferencial de Barra 2 SIEMENS 7UT6135	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:02	14-12-23 16:15
2023114913	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2033	Intervención	Origen Interno	Programada	1007	TAP OFF RENGÓ	13562	TAP OFF RENGÓ	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos asociados al proyecto de refuerzo de malla a tierra en TAP OFF	Rengo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomen del interruptor 5282 en SE Rosario y el interruptor 5281 en SE Palqueán.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 14:53	14-12-23 17:48
2023114945	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Descosido	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7687	S/E CHARRUA A0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco, (Seo N°5250) se mantendrá en condición abierta y bloqueado desconector BBA-3 lado barra de transformada en S/E Charúa. La ordenar por Barra de Transelco en barra de transformada 124 kV de Se Charúa.	Rengo no inherente a CSE Transmisión, trabajos solicitados por terceros por trabajos en sus instalaciones.	Desconector BBA-3 está nominalmente abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:29	14-12-23 13:53
2023114969	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descosido	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	1654	BA S/E CHARRUA 154KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charúa: Vinculación primaria del desconector BBA-3 lado Barra de Transformada 124 kV. Pruebas funcionales. -Proyecto MMS Termofusibles desconectores BBA-2, BBA-2, BBA-2 y BBA-2-T de SE Charúa NUP 4237	Bajo	No hay Instalaciones en Riego: Barra Transformada 124 kV Charúa. Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Charúa, se instalarán tierras provisionales de bloques entre BBA-2 y Barra Transformada 124 kV y entre BBA-2.1 y Barra Transformada 124 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:30	14-12-23 19:26
2023114970	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2405	S/E CHARRUA A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Charúa: Vinculación primaria del desconector BBA-3 lado Barra de Transformada 124 kV. Pruebas funcionales. -Proyecto MMS Termofusibles desconectores BBA-2, BBA-2, BBA-2 y BBA-2-T de SE Charúa NUP 4237	Bajo	No hay Instalaciones en Riego: Barra Transformada 124 kV Charúa. Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Charúa, se instalarán tierras provisionales de bloques entre BBA-2 y Barra Transformada 124 kV y entre BBA-2.1 y Barra Transformada 124 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:30	14-12-23 19:26
2023115008	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CMP Fama Pampa Pellet, Levado de aislación de línea 120 KV CAPN1 y CAPN2, de equipos primarios de subestación eléctrica Pampa Pellet y Nueva Planta de Pellet con sistema energizado.	Bajo	SE Famao: A solicitud de CMP Fama Pampa Pellet, Levado de aislación de línea 120 KV CAPN1 y CAPN2, de equipos primarios de subestación eléctrica Pampa Pellet y Nueva Planta de Pellet con sistema energizado. SO CMP 2023114904, 2023114905, 2023114906, 2023114907.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:36	14-12-23 17:16
2023115011	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	CMP Fama Pampa Pellet, Levado de aislación de línea 120 KV CAPN1 y CAPN2, de equipos primarios de subestación eléctrica Pampa Pellet y Nueva Planta de Pellet con sistema energizado. SO CMP 2023114904, 2023114905, 2023114906, 2023114907.	Bajo	SE Famao: A solicitud de CMP Fama Pampa Pellet, Levado de aislación de línea 120 KV CAPN1 y CAPN2, de equipos primarios de subestación eléctrica Pampa Pellet y Nueva Planta de Pellet con sistema energizado. SO CMP 2023114904, 2023114905, 2023114906, 2023114907.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:36	14-12-23 17:16
2023115013	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: Bloqueo protección diferencial de Barra 2, para dar condición de bloques	Bajo	Actividades: Bloqueo de protección diferencial de barra 876, S/E Punta Colorado: Bloqueo protección diferencial de Barra 2, para dar condición de bloques solicitados en AT 127463 Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-P, Colorado Temporalidad de los Riegos: Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación P. Colorado, RELÉ DE PROTECCIÓN 8762 BLOQUEADO Bloqueo a realizar según minuta de bloqueo específica	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:01	14-12-23 16:15
2023115075	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descosido	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAE	2586	BA S/E MIRAE 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje NUP 1251: Conexión y pruebas de encadenamiento de los desconectores de paula tierra de los equipos PAS 11, 8 y 9. Trabajo previo.	Bajo	Actividades: S/E Miraje NUP 1251: Conexión y pruebas de encadenamiento de los desconectores de paula tierra de los equipos PAS 11, 8 y 9, asociados a la barra N°2 220 KV. Se solicita Barra N°2 desconectada para realizar las pruebas efectivas de los bloques incorporados. Restricciones: Barra 220 KV, Sección 2-Miraje, indisponibles. Instalaciones en Riego: Barra 220 KV, Sección 2-Miraje Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación P. Colorado, RELÉ DE PROTECCIÓN 8762 BLOQUEADO Bloqueo a realizar según minuta de bloqueo específica No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:36	14-12-23 17:08
2023115120	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	5677	S/E CHARRUA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Charúa 220 KV Paulo J22: Integración y pruebas a SCADA 220 KV nivel 2 y 3 de protecciones nuevas 100-15 y 152 de paulo J22.	Bajo	Actividades: SE Charúa: Integración y pruebas a Scada 220 KV nivel 2 y 3 de protecciones nuevas 100-15 y 152 de paulo J22 Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Nativos-Antiocho-Charúa, CL Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Charúa, Protección 876, 31, 29, sistema 1, sistema 1 y paulo J22, Bloqueado según minuta de bloqueo de 15, 152 y ante durante SOBRES DE 15, 52.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	16-12-23 12:00	15-12-23 14:30	01-01-24 23:50
2023115123	Subestación	Ejecución Exitosa	ASLA EDUCCA SARCO SPA	522	Descosido	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO	23974	S/E SARCO ET11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión 5221 Barra 1 por trabajos de reparación fase 2 del circuito 5 por daños en conductores según P2023090486, por condición de seguridad para el personal de subestación desconectar de Barra 1 para ingresar sector de trincheras.	Se requiere realizar desconexión 5221 Barra 1 Circuito 12, 14,5 y 14,6 por trabajos de reparación fase 2 del circuito 5 por daños en conductores según P2023090486, por condición de seguridad para el personal de subestación desconectar de Barra 1 para ingresar sector de trincheras.	La desconexión de barra 1 se solicita por condición de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:50	14-12-23 15:33
2023115080	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2084	S/E TARAPACA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Tarapacá. Mantenimiento URTELCO TETTO UNIDAD TERMINAL REMOTA	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: SCADA Tarapacá Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación P. Colorado, RELÉ DE PROTECCIÓN 8762 BLOQUEADO Bloqueo a realizar según minuta de bloqueo específica No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	15-12-23 18:00	14-12-23 14:31	15-12-23 20:20
2023115125	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2033	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHAMAQUITO	672	S/E CHAMAQUITO CT 1223	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP y	Rengo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomen del 5282 en SE Rosario y el bloqueo de recomen del 1281 de SE Rosaura además de la precaución operación de no recomenar el 5257 y 5281 de SE Charupilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:32	14-12-23 18:54
2023115125	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE S.A.	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	S/E COCHRANE	22240	S/E COCHRANE J02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo y conexión de nuevos cables de control de estabilización del interruptor de potencia J02 en gabinete UNIT MAIN TR 2 DAZAND de la SE Cochane.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE Cochane abierto 52102 (según 202303351)	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:34	14-12-23 16:45
2023115127	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAFOSO	2667	S/E PAFOSO J05	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	UP1145 SE Pafos (Intervención SE Pafos): Pruebas end to end sistema 1 y 2 PAFOSO - FRANCISCO. Actividad ejecutada una a la vez de forma alternada entre 11 y 52, ve	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: Paulo Linea 0154, PAF Francisco. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: Subestación Pafos, Armario de Protecciones paulo J05 Delimitar y/o señalizar zona de trabajo. Subestación Pafos, Protección paulo 81 Sistema 1 y 2 Bloques de disparo Una a la vez de forma alternada entre 51 y 52. Subestación Pafos, Switch Integrección TPAO y TPOF Desconectado Uno a la vez de forma alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	15-12-23 18:00	14-12-23 17:52	15-12-23 15:55
2023115129	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	12552	S/E LAGUNILLAS A5 12551	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Levado de aislación de cadenas aéreas del paulo A4 y levado de aislación de cadenas aéreas del banco ATRO (lado 154 KV) -No recomendar interrupción asociada a las instalaciones en riego.	Bajo	Restricciones: Desconectar Bloque a la recomendación. Instalaciones en Riego: B. Montafalcio 01, 220/154 KV Lagunillas. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	15-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 13:42
2023115130	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	608	S/E LAGUNILLAS	125	LAGUNILLAS TR1 20/50,8KV 3X30RMA + 1UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-S/E Lagunillas: Levado de aislación de cadenas aéreas del paulo A4 y levado de aislación de cadenas aéreas del banco ATRO (lado 154 KV) -No recomendar interrupción asociada a las instalaciones en riego.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levado de aislación de cadenas aéreas del paulo A4 y levado de aislación de cadenas aéreas del banco ATRO (lado 154 KV) Restricciones: Desconectar Bloque a la recomendación. Instalaciones en Riego: B. Montafalcio 01, 220/154 KV Lagunillas. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de barra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			14-12-23 08:00	15-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 13:42

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 04-01-2024 13:23:36

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 306

Total registros Subestación: 141

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109965	Subestación	Ejecución Exitosa	AUSTRIANGOL CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 S/E SAN SIMON J4 23995 S/E SAN SIMON J5	Trabajos de transecto. A solicitud de Calafuente, presenta CDS. Muevas a la reconstrucción de las líneas SAN SIMÓN LAGUNAS 1 TRANSELEC - 220 KV PK 58+771, vano entre 5471 Y 5472.5 Y FRENTERA LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59+806, vano entre 5439 Y 5440, en apoyo a los trabajos.	Obras Civiles	Sin limitaciones	El riesgo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón. No reconectar los interruptores S246 y S255.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:07	14-12-23 19:25		
2023112729	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 S/E PUNTA DE CORTES A2 28431 S/E PUNTA DE CORTES A5	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 6091 se solicita. No reconectar interruptores S2A2 y S2A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores S2A2 Y S2A3 de S/E Atina y no reconectar interruptor S2A1 de S/E Paine por trabajos en sus instalaciones.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:04	14-12-23 21:45		
2023114724	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22696 S/E LAGUNAS J21 22699 S/E LAGUNAS J9 22702 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de Transecto. S/E Lagunas 220 KV. Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedestal, cables de los merco de las barras principales 1 y 2 y transformación, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento contempla los siguientes pafios: C22, C6, C62, J7, J71, J8, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95.	Trabajos de Transecto. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	Trabajos de lavado de aislación de INTERCHILE y Transelco están coordinados en sitio para no tener entre sí.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:40	14-12-23 17:30			
2023114955	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2092	S/E ANDALCAN	23903 S/E ANDALCAN B3 23904 S/E ANDALCAN B4	Alambrado de control	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de alambrado de control, cableo de panel y montaje de equipos, asociados a instalación de detectores de falla correspondientes a los interruptores S183 y S286 de S/E Andalcán.	Riesgos controlados, trabajos serán desarrollados con equipamiento y personal calificado.	Se realizarán trabajos de alambrado de control, cableo de panel y montaje de equipos, asociados a instalación de detectores de falla correspondientes a los interruptores S183 y S286 de S/E Andalcán.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:07	14-12-23 19:15			
2023109466	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	2481 SAN ANTONIO 110/230V 50 MVA 5	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará el mantenimiento a los pafios asociados al Transformador N°3 110/23 KV de S/E San Antonio, la carga será redistribuida por el Transformador N°4 y por distribución.	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizará el mantenimiento a los pafios asociados al Transformador N°3 110/23 KV de S/E San Antonio, la carga será redistribuida por el Transformador N°4 y por distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 07:00	14-12-23 19:00	14-12-23 08:24	14-12-23 16:46			
2023114394	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	777	S/E CASABLANCA	157 CASABLANCA 69/13.6/2.4KV 18.3MVA 2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo al CTBC al transformador seleccionado.	Riesgo bajo , programado y controlado.	Para ejecutar la actividad se requiere realizar maniobras operacionales de microcorte a la barra N°2 de 12 KV antes y después de los trabajos en el TBC con el fin de aplicar operaciones (apertura/cierre) al equipo CLB acoplador de barra 12 KV (BCK-1). Además antes de la ejecución del microcorte hasta la normalización se considerará la inhibición de la función diferencial del transformador N°1 y N°3 debido a que el esquema de esta función se va alterando durante estos trabajos (a razón de la inhibición se debe a que el transformador N°1 y N°2 no cuentan con un interruptor de poder en el lado de 12 KV, por lo cual el esquema operacional de la función diferencial se va alterado, no obstante se mantienen activas todas sus otras funciones de protección).	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 07:00	14-12-23 19:00	14-12-23 06:50	14-12-23 15:07			
2023115471	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Cursos Formos	2302	S/E LAS VIOLETAS	81095, otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Violetas: Investigación del circuito de apertura 81095-4 por anomalía. Se realizará una desconexión para verificar apertura 81095-4 de lo contrario seguirá transferido.	Bajo	Restricciones: Pafio B5 transferido. Instalaciones en Riesgo: B05 Las Violetas - Imperial C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 06:00	14-12-23 06:22	14-12-23 04:51			
2023115473	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Cursos Formos	2302	S/E LAS VIOLETAS	30158 S/E LAS VIOLETAS B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Violetas: Investigación del circuito de apertura 81095-4 por anomalía. Se realizará una desconexión para verificar apertura 81095-4 de lo contrario seguirá transferido.	Restricciones: Pafio B5 transferido. Instalaciones en Riesgo: B05 Las Violetas - Imperial C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 06:00	14-12-23 06:22	14-12-23 04:51				

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 04-03-2024 11:23:36
Unidad: Ejecución Extasia, Ejecución Extasia
Total registros General: 306
Total registros Central Generadora: 82

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cosechada	Tipo Substancia	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipos Trabajo	Prioridad	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310393	Central Generadora	Ejecución Extasia	AUTISIAN SOLAR CHILE UNO SPA	1871	Desconexión	Origen Interno	Programada	1756	PIV SUL DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 132/20 kV y sala de cables en S/E Sul de los Andes. Condiciones requeridas: PIV Sul de los Andes fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a transformador de poder 132/20 kV y sala de cables en S/E Sul de los Andes. Condiciones requeridas: PIV Sul de los Andes fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 21:00	15-12-23 08:00	14-12-23 21:46	15-12-23 01:48	
202311742	Central Generadora	Ejecución Extasia	IMPRESA ELÉCTRICA ANAGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	377	TER ANAGAMOS	1966	TER-ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	357	Límite no generación a mínima técnica más disponibilidad de CTF 1 (80-10-50 MW) Unidad 2 por problema en control de emisiones, requiere efectuar Impulso de disponibilidad.	Se consideran las medidas pertinentes para disminuir los riesgos en condición segura.	Limita no generación a mínima técnica más disponibilidad de CTF 1 (80-10-50 MW) Unidad 2 por problema en control de emisiones, requiere efectuar Impulso de disponibilidad.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación forzada)		14-12-23 18:46	14-12-23 21:00	14-12-23 18:46	15-12-23 00:36	
202312913	Central Generadora	Ejecución Extasia	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	90	Medición de HCT de acuerdo con compromiso RICA con Gas	Bajo	Medición de HCT de acuerdo con compromiso RICA con Gas por 6 horas en Chaco, 90 MW -De 18:00 a 24:00	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		14-12-23 18:00	14-12-23 23:59	14-12-23 18:15	15-12-23 03:57	
2023126812	Central Generadora	Ejecución Extasia	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para después de repaja de educación de clientes de carga conectadas con material vegetal, producto de aumento de capacidad Unidad 1 se veía de servicio previamente quedando a giro para su rápida incorporación.	Riesgo bajo, Realizado vía Soledad y personal capacitado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volvió a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 16:30	14-12-23 16:40	14-12-23 17:14	14-12-23 18:29	
202311980	Central Generadora	Ejecución Extasia	MADERAS ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	227	TER VIBALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión y eliminación de fuga de aceite de lubricación.	El riesgo es bajo, Revisión y eliminación de fuga de aceite de lubricación.	TGS se veía de servicio de curso forzoso por revisión y eliminación de fuga de aceite de lubricación.	No tiene consumo afectado	ninguno	DLP (Unidad desconectada con limitación forzada)		14-12-23 15:38	14-12-23 18:59	14-12-23 15:38	17-12-23 04:36	
202314443	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mediciones de ruido Ambiental en Mínima técnica y carga baja, condición Diurna y Nocturna, medición requiere ambas Unidades TGS4 y TGS8 en Servicio.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-23 15:00	15-12-23 01:00	14-12-23 15:49	15-12-23 00:09	
202314448	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO	762	TER QUINTERO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mediciones de ruido Ambiental en Mínima técnica y carga baja, condición Diurna y Nocturna, medición requiere ambas Unidades TGS4 y TGS8 en servicio.	Riesgo Bajo, Trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-23 15:00	15-12-23 01:00	14-12-23 15:00	15-12-23 00:09	
202314759	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	131	HP SAIZAL	51	HP SAIZAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de ruido Ambiental en Mínima técnica y carga baja, condición Diurna y Nocturna, medición requiere ambas Unidades TGS4 y TGS8 en servicio.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Unidades 1 y 3 estarán en servicio	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 13:00	14-12-23 17:00	14-12-23 12:45	14-12-23 17:04	
2023116820	Central Generadora	Ejecución Extasia	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	Desplazamiento en bozadora Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la educación completa del caudal.	No hay riesgo al sistema, dado que se trata de una desconexión ejecutada de acuerdo a procedimientos establecidos	Se requiere desconectar la Central Chacayes por un periodo de 4 horas, este para realizar mantos de desmontaje en bozadora Chacayes, debido a la acumulación de sedimento en la zona de captación. En principio quedará una Unidad conectada con el sistema Gestión SGA Desconexión...	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Normal)		14-12-23 12:30	14-12-23 14:00	14-12-23 12:09	14-12-23 17:14	
2023114985	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENLISA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	209	PIV CHERCAN SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMA Chercán Solar (ex PMA Peñón Solar). Inspección de TTT conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alarma 3204, BTH4 y 3 BTH4-2 de S/E El Peñón, Comando BTH4-27 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma BTH1-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de turnos. Central PIV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SO 2023114978.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMA Chercán Solar (ex PMA Peñón Solar). Inspección de TTT conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alarma 3204, BTH4 y 3 BTH4-2 de S/E El Peñón, Comando BTH4-27 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma BTH1-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de turnos. Central PIV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SO 2023114978.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 12:00	14-12-23 14:00	14-12-23 12:13	14-12-23 15:05	
2023114983	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENLISA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Desconexión	Origen Externo	Programada	140	TER EL PEÑÓN	775	TER EL PEÑÓN (S1-U2S)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMA Chercán Solar (ex PMA Peñón Solar). Inspección de TTT conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alarma 3204, BTH4 y 3 BTH4-2 de S/E El Peñón, Comando BTH4-27 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma BTH1-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de turnos. Central PIV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SO 2023114978.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado al NUP 2295 Proyecto PMA Chercán Solar (ex PMA Peñón Solar). Inspección de TTT conectada a barra 23 kV de S/E Central Las Piedras. Condiciones requeridas: Alarma 3204, BTH4 y 3 BTH4-2 de S/E El Peñón, Comando BTH4-27 de S/E El Peñón coordinado con CSE. Alarma BTH1-1 de S/E Central Las Piedras, interruptores MT de S/E Central Las Piedras a disposición de jefe de turnos. Central PIV Chercán Solar fuera de servicio durante la ejecución de los trabajos. Asociado a SO 2023114978.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 12:00	14-12-23 14:00	14-12-23 12:14	14-12-23 15:05	
2023118483	Central Generadora	Ejecución Extasia	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	102	HP SAN CLEMENTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	4.2	Reemplazo medidor Línea San Clemente - Chilguay por falla de equipo (Barras del N° de error máximo permitido por norma técnica) (N° de serie por retirar MT-0904A48-01)	Bajo	Reemplazo medidor Línea San Clemente - Chilguay por falla de equipo (Barras del N° de error máximo permitido por norma técnica) (N° de serie por retirar MT-0904A48-01)	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		14-12-23 11:00	14-12-23 18:00	14-12-23 11:35	15-12-23 19:30	
202314225	Central Generadora	Ejecución Extasia	ALMEDI SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	509	PIV ALMEDI		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ensayos de verificación de la Línea del Banco de Capacitores (BNC) de PIV Alameda. Las pruebas consisten en movimiento de carga de 5 MW a 20 MW y reversión, posteriormente se ve a 45 MW y se realizar ensayos de potencia reactiva cuyo resultado sea menor de 502 KVARs.	El riesgo de trabajo es bajo.	La planta debe permanecer libre de restricciones, en particular de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa o reactiva con el CSE. Las pruebas afectan SSCC de control de tensión y se realizarán algunos movimientos de carga controlada, no obstante, no afecta protecciones ni mediciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		14-12-23 10:00	14-12-23 18:00	14-12-23 10:05	14-12-23 14:27	
202314377	Central Generadora	Ejecución Extasia	WPD DUCOLICO SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PE LOMAS DE DUCOLICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	42	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cabo MTs las unidades: U2, U3, U4, U5, U6 y U7.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 10:00	14-12-23 11:00	14-12-23 09:58	14-12-23 10:54	
202314398	Central Generadora	Ejecución Extasia	WPD MALLOCO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1706	PE MALLOCO SUR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	99	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cabo MTs las unidades: 16, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 37, 38.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 10:00	14-12-23 11:00	14-12-23 09:59	14-12-23 10:54	
202314442	Central Generadora	Ejecución Extasia	WPD MALLOCO SPA	1725	Intervención	Origen Interno	Programada	1707	PE MALLOCO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	66	Se realizará monitoreo de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cabo MTs las unidades: 40, 42, 43, 44, 45, 56, 57, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 74 y 75.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 10:00	14-12-23 11:00	14-12-23 09:59	14-12-23 10:55	
202315076	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA USG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Señal SP7 Centro de despacho y generación, normalización pérdida de comunicación de variables activas (Frag).	Riesgo bajo, se considerará todos los protocolos de seguridad de ENEC.	Durante la ejecución de los trabajos podrán ocurrir intermitencias en los servicios y comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Unidad desconectada con Restricción Operativa		14-12-23 09:57	14-12-23 18:00	14-12-23 10:00	14-12-23 12:00	
202316764	Central Generadora	Ejecución Extasia	ASDC DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE 12	Desconexión	Origen Externo	Curso Formos	352	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	posible embalse de canal Florida	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		14-12-23 09:32	14-12-23 14:00	14-12-23 09:32	14-12-23 13:14		
202316763	Central Generadora	Ejecución Extasia	ASDC DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE 12	Desconexión	Origen Externo	Curso Formos	353	HP FLORIDA III		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	posible embalse de canal Florida	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		14-12-23 09:31	14-12-23 14:00	14-12-23 09:31	14-12-23 13:14		
202311674	Central Generadora	Ejecución Extasia	ASDC DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE 12	Desconexión	Origen Externo	Curso Formos	6	HP EL PINCON		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	bajo, unidades se desconectarán en forma normal por disminución de caudal, (barras de canal) por trabajos de revisión por posible embalse.	posible embalse de canal Florida	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		14-12-23 09:28	14-12-23 14:00	14-12-23 09:28	14-12-23 13:14		
2023114540	Central Generadora	Ejecución Extasia	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará Pruebas sobre señales STR - ASDC CT Guandía Señales RTU Se Guandía y RTU(A)SGC).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SSCC afectados: STR - envío de señales forçadas o perdidas momentáneas de señales de CT Guandía, en CC-PM2 y CC-PM3. ASDC - indisponibilidad momentánea de las pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 09:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:09	14-12-23 14:29	
202314761	Central Generadora	Ejecución Extasia	PIV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PIV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizará durante el día de los días de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 23h respectivamente.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 09:00	15-12-23 05:00	14-12-23 10:32	15-12-23 03:54	
202311703	Central Generadora	Ejecución Extasia	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	100	HP QUILICO	13	HP QUILICO U2	Otro Tipo de Trabajo	35	Se realizará verificación de potencia para tener registro con sistema de monitoreo de vibraciones de la Unidad N°2	Nivel de riesgo bajo, el monitoreo se realizará de forma remota desde el servidor del sistema de vibraciones.	Se realizará verificación de potencia para tomar registro con sistema de monitoreo de vibraciones de la Unidad N°2	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)		14-12-23 08:30	14-12-23 19:00	14-12-23 08:49	14-12-23 15:59	
202316667	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	216	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	218	TER ENERGIA PACIFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se procede a normalizar equipos de alimentación de bornes a cables.	Se dejó fuera de servicio el Turbina generador por bajo presión de vapor, por problema de alimentación de bornes a cables.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		14-12-23 08:20	14-12-23 08:33	14-12-23 08:20	14-12-23 09:06	
202313445	Central Generadora	Ejecución Extasia	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	812	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar ensayo que permitan determinar los niveles de ruido que emiten la segunda y tercera de la Unidad 2.	Los riesgos son bajos, pero se tomarán todas las medidas pertinentes a MT.	Prueba de validación de nuevos modos de operación, de acuerdo a lo informado en carta 000716-2023 de Guandía Energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operativa)		14-12-23 08:00	14-12-23 18:30	14-12-23 08:14	14-12-23 11:56	
2023112090	Central Generadora	Ejecución Extasia	OSLADA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1907	TER NUEVA ALDIA	320	TER NUEVA ALDIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PIV Cerro Domador. Desconexión de equipos de forma alternada según nombre de bornes. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desconectados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PIV Cerro Domador. Desconexión de equipos de forma alternada según nombre de bornes. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 09:27	14-12-23 19:26	
2023112887	Central Generadora	Ejecución Extasia	CERRO DOMADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	490	PIV CERRO DOMADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	98	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PIV Cerro Domador. Desconexión de equipos de forma alternada según nombre de bornes. Potencia disponible 98 MW.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con equipos desconectados.	Filtrado de aceite y pruebas eléctricas a transformadores de media tensión 0,4/33 kV pertenecientes a las CT 22, 24, 26, 43 y 48 en PIV Cerro Domador. Desconexión de equipos de forma alternada según nombre de bornes. Potencia disponible 98 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 09:27	14-12-23 19:26	
2023113231	Central Generadora	Ejecución Extasia	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	119	HE OPRESSES	251	HE OPRESSES U1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo (enfriamiento sistema exchacón), retiro de barras chicas media barra generador, desconexión barra rotor, limpieza general, control de estado de las excillabas y mediciones de alineación rotor con IP.	Riesgo bajo, trabajos supervisados en terreno.	Predictivo (enfriamiento sistema exchacón), Maman Chile, realizar (enfriamiento activo y pasivo) - Unidad "1" determina primer paso es instalar el Perfil en la superficie del aceite roscado, con el cual será ejecutada el monitoreo... - Unidad "2" se gira a velocidad nominal el muestreo paraudi por los 30 RPM - Toma de muestra con solo el movimiento mecánico del eje unidad se va a vaci. Cierre actual (desconexión) - Posterior a esta toma de muestra se retirará del sistema la unidad para retirar el dispositivo Perfil - El total del tiempo de toma de muestra considerando la instalación del Perfil es de 2 horas máximas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 08:01	14-12-23 20:40	
2023114480	Central Generadora	Ejecución Extasia	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	262	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	12	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador	Medio	Unidad Generadora N°1, Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta. DE N°034.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional autorizada por el CSE)		14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-1		

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 04/01/2024 13:23:36
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 306
Total registros Línea: 133

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipos Substancia	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin																														
202314652	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819	EST. 292 - EST. 303 66 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueos de reconexión a tramo 2466 KV Pitrufulquén-Padre las Casas a solicitud de SUT (cost., 2449) por trabajos con técnica de líneas vivas en S/E Licuano de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 2466 KV Pitrufulquén-Padre las Casas a solicitud de SUT (cost., 2449) por trabajos con técnica de líneas vivas en S/E Licuano de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	18:00	14-12-23	20:00	14-12-23	12:55	14-12-23	15:18																											
										4047	PITRUFQUÉN - EST. 220 66 KV C2																																												
										4162	EST. 220 - EST. 225 66KV C2																																												
										4164	EST. 225 - EST. 243 66KV C2																																												
										4166	EST. 243 - EST. 253 66KV C2																																												
										4168	EST. 253 - EST. 260 66KV C2																																												
										4170	EST. 260 - EST. 268 66KV C2																																												
										4174	EST. 268 - EST. 293 66KV C2																																												
										4176	EST. 330 - LICUANO 66KV C2																																												
										4178	EST. 303 - EST. 330 66 KV C2																																												
										3822	EST. 303 - TAP METRÉNCO FCC 66 KV C1																																												
										3822	EST. 292 - EST. 303 66 KV C1																																												
										4048	PITRUFQUÉN - EST. 220 (DUTERANED) 66 KV C1																																												
										4163	EST. 225 - EST. 243 66KV C1																																												
										4165	EST. 243 - EST. 253 66KV C1																																												
										4167	EST. 253 - EST. 260 66KV C1																																												
										4169	EST. 260 - EST. 268 66KV C1																																												
										4171	EST. 268 - EST. 293 66KV C1																																												
										4172	TAP METRÉNCO FCC - EST. 330 66KV C1																																												
										4175	EST. 330 - LICUANO 66KV C1																																												
										4006	LICUANO - ESTRUCTURA 340 66KV C1																																												
										4008	ESTRUTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1																																												
										4007	LICUANO - ESTRUCTURA 340 66KV C2																																												
										4009	ESTRUTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2																																												
202314734	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.81A - EST. 145N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Varones. Solicito de BESALCO para realizar pruebas de apertura y cierre [prueba experimental] con interruptor S209.	Bajo	Actividades: S/E Varones: Solicito de BESALCO para realizar pruebas de apertura y cierre [prueba experimental] con interruptor S209. Condiciones: Pecho 39 de S/E Varones, indisponible durante las pruebas. Línea 220 KV El Real - Varones, en servicio por medio de Pecho 18 y 17 de S/E Varones Camacho. Instalaciones en Rango: Pecho 39 de S/E Varones. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	16:00	14-12-23	17:00	14-12-23	09:57	14-12-23	14:52																											
202314179	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	3819	EST. 292 - EST. 303 66 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueos de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 2, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 2, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	14:00	14-12-23	18:00	14-12-23	08:56	14-12-23	12:55																											
										4047	PITRUFQUÉN - EST. 220 66 KV C2																																												
										4162	EST. 220 - EST. 225 66KV C2																																												
										4164	EST. 225 - EST. 243 66KV C2																																												
										4166	EST. 243 - EST. 253 66KV C2																																												
										4168	EST. 253 - EST. 260 66KV C2																																												
										4170	EST. 260 - EST. 268 66KV C2																																												
										4174	EST. 268 - EST. 293 66KV C2																																												
										4176	EST. 330 - LICUANO 66KV C2																																												
										4178	EST. 303 - EST. 330 66 KV C2																																												
										4007	LICUANO - ESTRUCTURA 340 66KV C1																																												
										4009	ESTRUTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C2																																												
										202318829	Línea																		Ejecución Externa	MINERA ESCORDINA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Corte Femenine	1200	MIELONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MIELONES - O'HIGGINS 220KV C1	Llevarlo de Análisis	Sin Limitación	Llevarlo de análisis en Estructura N°1. Por riesgo y continuidad al suministro eléctrico se requiere el bloqueo de reconexión de LA LAT 66 KV Lautaro-Laama, en por falta de análisis entre estructura 352-533 con proyector a LA LAT.	Riesgo Bajo. Trabajo realizado por personal calificado y con procedimientos respectivos.	Se requiere no reconectar: S/E Higgins S21L, S/E Melillos S21L.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	12:07	14-12-23	20:00	14-12-23	12:08	14-12-23	13:55
																																					4047	PITRUFQUÉN - EST. 220 66 KV C2																	
										202315721	Línea																		Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Corte Femenine	1644	LAUTARO - LLAMA 66 KV	3820	LAUTARO - EST.209 A 66KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	Por riesgo y continuidad al suministro eléctrico se requiere el bloqueo de reconexión de LA LAT 66 KV Lautaro-Laama, en por falta de análisis entre estructura 352-533 con proyector a LA LAT.	Riesgo alto controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	10:30	14-12-23	18:00	14-12-23	10:32	14-12-23	16:34
																																					4163	EST. 225 - EST. 243 66KV C1																	
										202314982	Línea																		Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	201	CONCEPCIÓN - MANES 66KV	443	PENCO - TOMÉ 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará la normalización de punto con sobre temperatura en estructura C-64 de la línea C-166 KV Penco-Tomé.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán por personal especializado.	Se considera el bloqueo de reconexión del S201 de S/E Penco, una mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	18:00	14-12-23	10:41	14-12-23	12:42
																																					3820	PUNTA SERENA - EST. 234A 220KV C2																	
										202313275	Línea																		Ejecución Externa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SERENA - LAS PALMAS 220KV	3820	PUNTA SERENA - EST. 234A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Serena - Las Palmas, a solicitud de Central Transmisión. Requisito en S/E Punta Serena enviar reconexiones [SUT] de línea 220 KV Punta Serena - Las Palmas circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Central Transmisión	Trabajos solicitados por Central Transmisión y coordinados por Transelco.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	19:00	14-12-23	06:11	14-12-23	18:50
																																					3821	PUNTA SERENA - EST. 234A 220KV C2																	
										202314032	Línea																		Ejecución Externa	SQM SALAR S.A	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	1639	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV	3902	ACCESO NORTE - CARBONATO 110KV C1	Llevarlo de Análisis	Sin Limitación	Se realizará llevado de análisis a Línea 110KV Carbonato - Acceso Norte.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Acceso Norte. Condición de No reconectar interruptor S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	15:00	14-12-23	08:11	14-12-23	11:53
																																					3821	EST. 303 - TAP METRÉNCO FCC 66 KV C1																	
										202314178	Línea																		Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	3822	EST. 292 - EST. 303 66 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	13:00	14-12-23	08:41	14-12-23	12:55
																																					4048	PITRUFQUÉN - EST. 220 (DUTERANED) 66 KV C1																	
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4165	EST. 220 - EST. 225 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4166	EST. 243 - EST. 253 66KV C1																																												
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4167	EST. 253 - EST. 260 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4168	EST. 260 - EST. 268 66KV C1																																												
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4170	EST. 260 - EST. 268 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4171	EST. 268 - EST. 293 66KV C1																																												
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4172	TAP METRÉNCO FCC - EST. 330 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4173	EST. 330 - LICUANO 66KV C1																																												
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4175	EST. 330 - LICUANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4176	EST. 330 - LICUANO 66KV C1																																												
202314168	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1670	PITRUFQUÉN - PADRE LAS CASAS 66KV	4178	EST. 330 - LICUANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión a tramo 66 KV Pitrufulquén-Padre las casa 1, como medida de prevención operacional solicitada por SUT por trabajos en S/E Licuano con técnica de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	14:00	14-12-23	08:56	14-12-23	18:58																											
										4179	EST. 330 - LICUANO 66KV C1																																												
202314731	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCORDINA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842	ATACAMA - EST. 1302 220KV C1	Llevarlo de Análisis	Sin Limitación	Llevarlo analizando de los paros 110 y 120 en SE Atacama.	Riesgo Bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Atacama: No reconectar: S21T1, S20L, S211, S212, S213, S212, NR S20A, S20L, S20R NR S21L, S21L, S211, S212, S213, S212, S213, S212, NR S20A, S20L, S20R.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	08:26	14-12-23	19:26	14-12-23	08:55	14-12-23	11:30																											
										1843	ATACAMA - EST. 1302 220KV C2																																												
202311422	Línea	Ejecución Externa	CGE TRANSSARÓN S.A.	2003	Disconexión	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV	2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Revisión y mantenimiento preventivo básico de disconector B2H-2, en S/E Pan de Azúcar.	Trabajo de riesgo controlado.	Revisión y mantenimiento preventivo básico de disconector B2H-2, en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	08:00	14-12-23	18:00	14-12-23	09:08	14-12-23	11:12																											
										2943	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1																																												
202320464	Línea	Ejecución Externa	TRANSSARÓN S.A.	2002	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLÉN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLÉN - CUNCO 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, podo, tal, menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo se realizó por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Top Off Rio Tolén: S2H1 poco reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinó con SUTs la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	18:00	14-12-23	09:07	14-12-23	18:02																											
										3048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1																																												
202320474	Línea	Ejecución Externa	TRANSSARÓN S.A.	2002	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUICO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUICO 110KV C1	Roca y podo franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, podo, tal, menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo se realizó por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 poco reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinó con SUTs la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23	09:00	14-12-23	18:00	14-12-23	09:06	14-12-23	18:02																											
										3049	CUNCO - MELIPUICO 110KV C2																																												
202320612	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PERUENUE - ANCOA 220KV	1295	PERUENUE - TAP CANAL, MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Peruhenue-Canal Melado-Anco 1 y Peruhenue-Anco 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Peruhenue-Canal Melado-Anco 1 y Peruhenue-Anco 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Peruhenue-Canal Melado-Anco 1 y Peruhenue-Anco 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Peruhenue-Canal Melado-Anco 1 y Peruhenue-Anco 2. Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Peruhenue C1 o Línea 220 KV El Laurel - Peruhenue C2. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilpan. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Laurel - Peruhenue C1 o Línea 220 KV El Laurel - Peruhenue C2. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Tolén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Tolén - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilpan. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Despeño - Los Peñones, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con SUTs CGE. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charra-Huapén, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charra-Huapén, C1 o Línea 224 KV Charra-Huapén, C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Tolén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Tolén - Lastarria, C2. Temporalidad de los																																							

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107542	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	512	CHAMRIA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMRIA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	- Roca masiva en Franja de sendabuleros. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de sendabuleros. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpén, C1 a Línea 154 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023112674	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CUP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación de estructuras de LTe 1 a 220 KV Cardones - Llano de Llamos con línea energizada. Se aplicará no recomendar 5218 en SE Cardones y no recomendar 5212 en SE Seccionadora Llano de Llamos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:57	14-12-23 15:30	
2023107848	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATRINCILLO 220KV L1 C1	116	GUACOLDA - MATRINCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación a l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Cto 1 y 2.	El riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Matencillo: Condición de No Recomendar interrupciones 5215 - 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 16:00	14-12-23 08:03	14-12-23 16:13	
2023107877	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATRINCILLO 220KV L2 C4	1088	GUACOLDA - MATRINCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en l. 220 KV Guacolda - Matencillo, Cto 3 y 4.	El riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Matencillo: Condición de No Recomendar interrupciones 5219 - 52110.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 16:00	14-12-23 08:03	14-12-23 16:13	
2023109318	Línea	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGIA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1091	KELAR - KAPATUR 220KV	2037	KELAR - KAPATUR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur.	Riesgo en bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la línea se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aislación Línea de Transmisión de Alta Tensión entre SE Kelar y SE Kapatur, debe operarse por programa de mantenimiento preventivo planificado. En SE Kapatur se aplicará no recomendar 5218, 5210, 52113 y 52112.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:19	14-12-23 18:00	
2023109457	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoas Alto Jahuel, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Ancoas Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:52	
2023109597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTIERA - LAGUNAS 220KV	3228	TAP OFF QUELAGUA - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collarhuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Frontiera-Lagunas C2, Tap Off Queleque. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Lagunas: 5211 No recomendar. Frontiera: 5214 y 5215 No recomendar. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023109665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOSLIFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOSLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collarhuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Tarapacá-Geosliffos C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geosliffos: 5214,5215 No recomendar. Tarapacá: 5212 No recomendar. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023109697	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEOSLIFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOSLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collarhuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Tarapacá-Geosliffos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Geosliffos: 5211,5212 No recomendar. Tarapacá: 5211 No recomendar. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023109728	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collarhuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Geosliffos Lagunas C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosliffos: 5211,5212 No recomendar. Lagunas: 5215 No recomendar. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023109759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collarhuasi cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Geosliffos Lagunas C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geosliffos: 5216, 5215 No recomendar. Lagunas: 5216 No recomendar. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023114690	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNES 220 KV	4157	EST.ESA - EST. 14EN 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N°: 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varnes, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023110188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 - 52K13 - 52K13 - 52K14 con bloqueo a la reconexión remanualizado Subestación Kimal, 52K2 - 52K3 - 52K3 - 52K6 con bloqueo a la reconexión remanualizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 14:55	
2023110189	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 - 52K13 - 52K13 - 52K14 con bloqueo a la reconexión remanualizado Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisposes del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 14:55	
2023110279	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o pelda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Entre Rios-Ancoas, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:41	
2023110284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161, 162, 174, 248, 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161, 162, 174, 248, 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110286	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reforzar estructura dañada en línea energizada, 161, 162, 174, 248, 336.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Paraná, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 154KV Maule -Paraná.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110298	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANIMAYUDA 66KV	3517	ANCOA - PANIMAYUDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: 1.66KV Ancoas - Panimayuda, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66KV Ancoas -Panimayuda, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110305	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoas Alto Jahuel, C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Ancoas Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023110321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1516	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de sendabuleros, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1516	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masiva en Franja de sendabuleros, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:28	
2023110328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, L. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No recomendar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, L.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 04-01-2024 13:23:36
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida
Total registros General: 306
Total registros Línea: 133

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATINCILLO - AGUIARBORO 110KV	3479	MATINCILLO - AGUIARBORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral Restricciones:	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral Restricciones: Subestación Campanillas, 52H2 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matencillo-Las Campanillas, C1	Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202310847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAYASU - DOS AMIGOS 110KV	1263 1265	INCAYASU - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral Restricciones: Subestación Campanillas, 52H2 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matencillo-Las Campanillas, C3	Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202310848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - AGUIARBORO 110KV	1252	DOS AMIGOS - AGUIARBORO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral Restricciones: Subestación Campanillas, 52H2 con bloque a la recomenon inmovilizado Subestación Matencillo, 52H1 con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matencillo-Las Campanillas, C1	Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202310849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAYASU - LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAYASU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral	Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, 1. Instalación de postación auxiliar en tramo de línea 52A a 102. Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Campanillas - Romeral Restricciones: Subestación Campanillas, 52H2 con bloque a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.110KV Matencillo-Las Campanillas, C1	Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202310706	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°72) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°71) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°72) 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomenon de 5211 en S/E TAP off Llanos Blancos a solicitud de Transelc debido a trabajos de lavado de aislación sobre instalaciones energizadas en S/E Pan de Azúcar 220 Kv (torres, transformadores, barras y bornes).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc. Documento generado a solicitud de Transelc.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 12:00	14-12-23 06:25	14-12-23 18:06		
202314450	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1561	ALGARROBAL - MATINCILLO 220KV	3660 3662	ALGARROBAL - EST 143A 220KV C2 ALGARROBAL - EST 143A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Sin Limitación de aislamiento estructuras N° 01 A 07 y 08 A 20, según SDDI N° 3267.	Se tomaron todos las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro, riesgo bajo.	SE Alagorbal: No recomenar 5215, 5226, 5228, 5229.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:43	14-12-23 16:18	
202311276	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	S/E Pan de Azúcar 220 KV. Trabajos de Transelc. Lavado de aislación con equipo de empuje hasta 220 Kv por las 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHEL.	No tiene consumo afectado	ninguno		14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:40	14-12-23 18:08			
2023110500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos -	Actividades: S/E Ancoas. Se realizó la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector 1-1 y sector 1-2 en subestación Ancoas. Condición: Normalización según a coordinación Bloqueo a la recomenon: No recomenar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Ríos - Ancoas 1 Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, C1	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Delimitar zona de trabajo. - No recomenar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoas, 1-	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	16-12-23 20:00	14-12-23 08:08	16-12-23 19:27	
202311841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUÍMICAS 154KV C1 TAP PETROQUÍMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Tratamiento anticorrosivo a estructuras. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:43	
202311842	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Tratamiento anticorrosivo a estructuras. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Hualpen-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:43	
202311879	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Reemplazo de crucetas en estructuras 30, 31, 32, 33 y 34. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Reemplazo de crucetas en estructuras 30, 31, 32, 33 y 34. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:41	
202311880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Reemplazo de crucetas en estructuras 30, 31, 32, 33 y 34. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Reemplazo de crucetas en estructuras 30, 31, 32, 33 y 34. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:41	
202311917	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHAMBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chambua-Hualpen, C1.	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
202311926	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de escaleras y parras de conexión. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de escaleras y parras de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:41	
202311927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación y/o Reemplazo de escaleras y parras de conexión. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Instalación y/o Reemplazo de escaleras y parras de conexión. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 18:41	
202311940	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RÍOS - CHAMBUA 500KV	2967	ENTRE RÍOS - CHAMBUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomenar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Chambua-Entre Ríos, C1.	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:43	
202311980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAJUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAJUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No recomenar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenon. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Hualpen-Lajunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guandú, C1.	Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Forma(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202312454	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA DOÑAS DE COLLAPALUA SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1008	LAGUNAS - COLLAPALUA 220KV	3687 LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 3688 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 3724 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 3726 EST. 296 - COLLAPALUA 220KV C2 3694 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 3695 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 3723 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 3725 EST. 296 - COLLAPALUA 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de Transener por Lavado de aislación de equipos primarios pafos 220 [kV] en S/E Lagunas, pedaleadas, cadenas de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al anexo y a la dirección del viento contemplando los siguientes pafos (CE2, IS, IC,3,9,37,38,39,4,6,9,11,3,15,12,13,13,13,14,15).	Bajo para nuevas instalaciones, debido a trabajos de Transferencia de lavado de aislación equipos primarios 220 [kV]	CONDICIONES REQUERIDAS EN S/E LAGUNAS: Se instalará Tarjeta de Señalización No Recreter en pafos 220 KV 5210 y 5214, En S/E Collapalua pafos 220 KV 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 06:22	14-12-23 17:37	
202312511	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 3459 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 3461 TAP FATIMA - TAP PANDE 154KV C1 3462 TAP PANDE - TAP TUNCHUE 154KV C1 3463 TAP TUNCHUE - EST. 144C 154KV C2 3465 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202312512	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 3460 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 3464 TAP FATIMA - TAP TUNCHUE 154KV C2 3465 TAP TUNCHUE - EST. 144C 154KV C2 3749 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CGE.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202312523	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MEPUPLA 220KV	4076 RAPEL - EST. 1398 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilqueta.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:16	
202312524	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MEPUPLA 220KV	4077 RAPEL - EST. 1398 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Chilqueta.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:16	
202312535	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - PULPACO (TRANSELEC) 220KV C1	4114 E-119 - PULPACO (TRANSELEC) 220KV C1 3988 E-618 - E-119 220KV C1 3991 RIO ACONCAGUA - E-618 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202312536	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA - PULPACO (TRANSELEC) 220KV	3970 RIO ACONCAGUA - E-618 220KV C2 3987 E-618 - E-119 220KV C2 4115 E-119 - PULPACO (TRANSELEC) 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 17:52	
202312545	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1504	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	2991 CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con TMA.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:52	14-12-23 17:52	
202312546	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA ESTRUCTURA T2 - CHENA 220KV C2	1484 CERRO NAVIA - ESTRUCTURA T2 220KV C2 1485 ESTRUCTURA T2 - CHENA 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con TMA.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:52	14-12-23 17:52	
202312572	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 3547 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 12:03	14-12-23 16:52	
202312573	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3568 NOGALES - LOS VILOS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 12:04	14-12-23 16:52	
202314684	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 TAP TRUPAN - CHARRUA 154KV C1 1324 ABANICO - TAP TRUPAN 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Lavado cadenas aislación de Estructuras N° 199, 200, 201 y 202. - No recreter interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
202312752	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPARU 220KV	1919 ANGAMOS - EST. 180 220KV C1 1920 EST. 180 - KAPARU 220KV C1 1921 ANGAMOS - EST. 4 A 220KV C2 1922 EST. 4 - KAPARU 220KV C2 1923 EST. 4 - EST. 8 220KV C2		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación. Línea Angamos - Kaparu Zona Costa (Forma N° 06 a 27).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5225, 5226, señalizar y no recreter; S/E Kaparu: 5225, 5226, 5217, 5218, señalizar y no recreter	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:13	14-12-23 12:52	
202312863	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°70 220KV C1 1934 EST. N°70 - MIRAE 220KV C1 1935 EST. N°70 - EST. N°68 220KV C1 1936 EST. N°68 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°70 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraje (Línea E10-E11), previo a reemplazo de conductor.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 15:32	
202312924	Línea	Ejecución Extensa	MINERA LOMAS BAYAS	380	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV	2049 LOMAS BAYAS - FORTUNA 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Lomas Bayas-Fortuna y pafos 220 KV	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Lomas Bayas: Señalizar y No Recreter 5214 En S/E Fortuna: Señalizar y No Recreter 5211, 5217 y 5212	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 09:00	14-12-23 19:05	
202313115	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICESTAR SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°748 - S/E CENTRAL COMBIBALBA 110KV	3388 TAP OFF ESTRUCTURA N°748 - S/E CENTRAL COMBIBALBA 110KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Requisito a la recomeración S2HT1 en S/E Central Comibálba a solicitud de CGE. Transmisión, por trabajos de lavados de aislación con instalaciones energizadas en la LT 110 KV Challe - Rapel.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CGE Transmisión	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:46	14-12-23 17:49	
202314454	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLAHIMA - PUCON 66KV	1550 EST. 413 - PUCON 66KV C1 1551 VILLAHIMA - EST. 413 66KV C2		Riesgo y poda de árboles	Sin limitaciones	Bloqueo de recomeración a línea de 66 KV por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondientes.	Bloqueo de recomeración a línea de 66 KV por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:21	14-12-23 15:48	
202313403	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISION DE ENRIQUA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV	165 CENTRAL LOS PINOS - CHARRUA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Catbus, se requiere que LT 220 KV Central Los Pinos - Charrua se mantenga energizada por Pruebas de equipos y comunicación preliminares para pruebas de AEC.	Sin riesgos para el sistema.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 09:00	14-12-23 18:15	

Fecha generación reporte: 04-01-2024 11:23:36
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 106
Total registros Línea: 133

Numero	Estado	Tipos	Empresa	Id Contrato	Tipos Seguridad	Origen	Tipos Programación	RSU	Linea	RSU	Plano(s)	Tipos Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cuando	Empresa Actividad	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Electrica	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113560	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de anclajes en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de anclajes en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Acaico, 5211 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5211 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5212 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5214 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5215 con bloqueo a la recomención inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 14:55	
2023113562	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Centella Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la recomención 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 Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
2023113563	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1319	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de anclajes en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de anclajes en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Acaico, 5211 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5211 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5212 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5214 con bloqueo a la recomención inmovilizado Subestación P. Coloma, 5215 con bloqueo a la recomención inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220kV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 14:55	
2023113564	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATEHCILLO - CASERONES 220KV L1	1418	MATEHCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 1419 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 1440 ESTRUCTURA 337 - TAP ORCUTERA 220KV L1 C1 1461 TAP ORCUTERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Tamarico Solar: LT 2x220 KV Matericillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlaperado y moldajes	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enlaperado, Hormigonado, Construcción Malla de Punta a tierra), A solicitud de Tamarico Solar: LT 2x220 KV Matericillo - Caserones, realice el replanteo y traslado, excavación, instalación de enlaperado y traslado, excavación, instalación de enl									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substanc	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202312864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 EST. N°782 - MIRAFLORES 220KV C2 1940 EST. N°783 - MIRAFLORES 220KV C2 1941 EST. N°784 - EST. N°782 220KV C2	ATACAMA - EST. N°785 220KV C2 EST. N°782 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°783 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°784 - EST. N°782 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores (uno E10-E11) con línea 220 KV Chacaya-Cruceiro (uno E05-E06) y línea 110 KV Melipallos-Los Llanos (uno E09-E10), como trabajo previo para posterior reemplazo de conductos. Arroz comprendido entre E08 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y enmallado en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores (uno E10-E11) con línea 220 KV Chacaya-Cruceiro (uno E05-E06) y línea 110 KV Melipallos-Los Llanos (uno E09-E10), como trabajo previo para posterior reemplazo de conductos. Arroz comprendido entre E08 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S205, S208 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Subestación Miraflores, S205, S208, S209 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Terceros, S/E Chacaya: S210 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Terceros, S/E Cruceiro: S206 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Terceros, S/E Melipallos: S202 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 1 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 05:05	14-12-23 15:32	
202314054	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	109	MATEUCOLLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1251 MATEUCOLLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 62 - VALLENAR 110KV C1 MATEUCOLLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Vallenar: Panto 110 KV. Montaje Casa 155G5 (con uso de camión). ** Nota 1. Para montaje de módulos se considera trabajo con apoyo de camión pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en ningún momento se considera que camión se posicionará bajo línea 110KV). ** Nota 2. Camión pluma solo servirá para acercamiento de materiales sin sublevar los 15 metros a la línea Mateucollo-Valleño 110 KV. ** Nota 3. Se utilizará camión pluma manteniendo precaución de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el jefe con camión pluma y distancia a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las manobras de bajar deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada, además el camión pluma contacta con control de modo a distancia. ** Nota 4. Para los trabajos en andamios, se considerará armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sublevarán las distancias mínimas de seguridad para puntos energizados (Distancias en campo y en Procedimiento y ANEXO). ** Nota 5. Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. ** Nota: Bloques a la recombinación se normalizarán durante el día.	Bajo	Montaje de reactivo de control y fajas OS, S2M602.7 Ampliación S/E Vallenar: Panto 110 KV. Montaje Casa 155G5 (con uso de camión). ** Nota 1. Para montaje de módulos se considera trabajo con apoyo de camión pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en ningún momento se considera que camión se posicionará bajo línea 110KV). ** Nota 2. Camión pluma solo servirá para acercamiento de materiales sin sublevar los 15 metros a la línea Mateucollo-Valleño 110 KV. ** Nota 3. Se utilizará camión pluma manteniendo precaución de no tener acercamiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el jefe con camión pluma y distancia a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las manobras de bajar deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada, además el camión pluma contacta con control de modo a distancia. ** Nota 4. Para los trabajos en andamios, se considerará armado de forma manual (no se usa camión pluma) y en ningún momento se sublevarán las distancias mínimas de seguridad para puntos energizados (Distancias en campo y en Procedimiento y ANEXO). ** Nota 5. Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. ** Nota: Bloques a la recombinación se normalizarán durante el día. Restricciones: Subestación Mateucollo, S2M4 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Subestación Vallenar, S2M5 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Tap OF 01 S4M5, S2M7 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Instalaciones en Rango: Barro 110 KV Vallenar y Barro 13,2 KV Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV Vallenar y 1 110KV Mateucollo-Valleño, C1 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-12-23 08:00	14-12-23 20:00	14-12-23 05:05	14-12-23 20:47	
202312658	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OUALLE - ELAPHEL 110KV	3285 OUALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 3287 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1	OUALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloques S2H1 en S/E Elae y precaución S2H2 en S/E Puntique. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloques S2H3 S/E Elae	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloques S2H1 en S/E Elae y precaución S2H2 en S/E Puntique. Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloques S2H3 S/E Elae	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-12-23 08:00	14-12-23 18:00	14-12-23 08:41	14-12-23 17:45	
202315135	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PALPANA - RACOMBO TONIC 220 KV C1	4205 PALPANA - EST. 21A 220 KV C1 4206 EST. 21A - EST. 17B 220 KV C1 3302 EST. 17B - RACOMBO TONIC 220KV C1	PALPANA - EST. 21A 220 KV C1 EST. 21A - EST. 17B 220 KV C1 EST. 17B - RACOMBO TONIC 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCION CRUCE DE CAMINOS MOVIMIENTO DE EQUIPOS EMPRESA TECHINT	RIESGO BAJO SEGUN MATRIZ	CONDICIONES REQUERIDAS : SE PALPANA NO RECONECTA S211, S212, SE RACOMBO NO RECONECTA S219.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	14-12-23 08:00	18-12-23 18:00	14-12-23 08:14	18-12-23 18:29	
202307780	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCONADORA RIO TOLHÉN - LASTAMBA 220 KV	4094 EST. 105 - EST.254A 220 KV C2 4096 EST. 254A - LASTAMBA 220 KV C2 4098 EST. 105 - EST. 254A 220KV C2 [3n_Revision] 4627 EST. 254A - LASTAMBA 220KV C2 [3n_Revision]	SECCONADORA RIO TOLHÉN - LASTAMBA 220 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en faja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recombinación - Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Tolhen - Lastamta, C1 o Línea 220 KV Rio Tolhen - Lastamta, C2 - Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas - Nota: Tablero controlado con S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000, S1001, S1002, S1003, S1004, S1005, S1006, S1007, S1008, S1009, S1010, S1011, S1012, S1013, S1014, S1015, S1016, S1017, S1018, S1019, S1020, S1021, S1022, S1023, S1024, S1025, S1026, S1027, S1028, S1029, S1030, S1031, S1032, S1033, S1034, S1035, S1036, S1037, S1038, S1039, S1040, S1041, S1042, S1043, S1044, S1045, S1046, S1047, S1048, S1049, S1050, S1051, S1052, S1053, S1054, S1055, S1056, S1057, S1058, S1059, S1060, S1061, S1062, S1063, S1064, S1065, S1066, S1067, S1068, S1069, S1070, S1071, S1072, S1073, S1074, S1075, S1076, S1077, S1078, S1079, S1080, S1081, S1082, S1083, S1084, S1085, S1086, S1087, S1088, S1089, S1090, S1091, S1092, S1093, S1094, S1095, S1096, S1097, S1098, S1099, S1100, S1101, S1102, S1103, S1104, S1105, S1106, S1107, S1108, S1109, S1110, S1111, S1112, S1113, S1114, S1115, S1116, S1117, S1118, S1119, S1120, S1121, S1122, S1123, S1124, S1125, S1126, S1127, S1128, S1129, S1130, S1131, S1132, S1133, S1134, S1135, S1136, S1137, S1138, S1139, S1140, S1141, S1142, S1143, S1144, S1145, S1146, S1147, S1148, S1149, S1150, S1151, S1152, S1153, S1154, S1155, S1156, S1157, S1158, S1159, S1160, S1161, S1162, S1163, S1164, S1165, S1166, S1167, S1168, S1169, S1170, S1171, S1172, S1173, S1174, S1175, S1176, S1177, S1178, S1179, S1180, S1181, S1182, S1183, S1184, S1185, S1186, S1187, S1188, S1189, S1190, S1191, S1192, S1193, S1194, S1195, S1196, S1197, S1198, S1199, S1200, S1201, S1202, S1203, S1204, S1205, S1206, S1207, S1208, S1209, S1210, S1211, S1212, S1213, S1214, S1215, S1216, S1217, S1218, S1219, S1220, S1221, S1222, S1223, S1224, S1225, S1226, S1227, S1228, S1229, S1230, S1231, S1232, S1233, S1234, S1235, S1236, S1237, S1238, S1239, S1240, S1241, S1242, S1243, S1244, S1245, S1246, S1247, S1248, S1249, S1250, S1251, S1252, S1253, S1254, S1255, S1256, S1257, S1258, S1259, S1260, S1261, S1262, S1263, S1264, S1265, S1266, S1267, S1268, S1269, S1270, S1271, S1272, S1273, S1274, S1275, S1276, S1277, S1278, S1279, S1280, S1281, S1282, S1283, S1284, S1285, S1286, S1287, S1288, S1289, S1290, S1291, S1292, S1293, S1294, S1295, S1296, S1297, S1298, S1299, S1300, S1301, S1302, S1303, S1304, S1305, S1306, S1307, S1308, S1309, S1310, S1311, S1312, S1313, S1314, S1315, S1316, S1317, S1318, S1319, S1320, S1321, S1322, S1323, S1324, S1325, S1326, S1327, S1328, S1329, S1330, S1331, S1332, S1333, S1334, S1335, S1336, S1337, S1338, S1339, S1340, S1341, S1342, S1343, S1344, S1345, S1346, S1347, S1348, S1349, S1350, S1351, S1352, S1353, S1354, S1355, S1356, S1357, S1358, S1359, S1360, S1361, S1362, S1363, S1364, S1365, S1366, S1367, S1368, S1369, S1370, S1371, S1372, S1373, S1374, S1375, S1376, S1377, S1378, S1379, S1380, S1381, S1382, S1383, S1384, S1385, S1386, S1387, S1388, S1389, S1390, S1391, S1392, S1393, S1394, S1395, S1396, S1397, S1398, S1399, S1400, S1401, S1402, S1403, S1404, S1405, S1406, S1407, S1408, S1409, S1410, S1411, S1412, S1413, S1414, S1415, S1416, S1417, S1418, S1419, S1420, S1421, S1422, S1423, S1424, S1425, S1426, S1427, S1428, S1429, S1430, S1431, S1432, S1433, S1434, S1435, S1436, S1437, S1438, S1439, S1440, S1441, S1442, S1443, S1444, S1445, S1446, S1447, S1448, S1449, S1450, S1451, S1452, S1453, S1454, S1455, S1456, S1457, S1458, S1459, S1460, S1461, S1462, S1463, S1464, S1465, S1466, S1467, S1468, S1469, S1470, S1471, S1472, S1473, S1474, S1475, S1476, S1477, S1478, S1479, S1480, S1481, S1482, S1483, S1484, S1485, S1486, S1487, S1488, S1489, S1490, S1491, S1492, S1493, S1494, S1495, S1496, S1497, S1498, S1499, S1500, S1501, S1502, S1503, S1504, S1505, S1506, S1507, S1508, S1509, S1510, S1511, S1512, S1513, S1514, S1515, S1516, S1517, S1518, S1519, S1520, S1521, S1522, S1523, S1524, S1525, S1526, S1527, S1528, S1529, S1530, S1531, S1532, S1533, S1534, S1535, S1536, S1537, S1538, S1539, S1540, S1541, S1542, S1543, S1544, S1545, S1546, S1547, S1548, S1549, S1550, S1551, S1552, S1553, S1554, S1555, S1556, S1557, S1558, S1559, S1560, S1561, S1562, S1563, S1564, S1565, S1566, S1567, S1568, S1569, S1570, S1571, S1572, S1573, S1574, S1575, S1576, S1577, S1578, S1579, S1580, S1581, S1582, S1583, S1584, S1585, S1586, S1587, S1588, S1589, S1590, S1591, S1592, S1593, S1594, S1595, S1596, S1597, S1598, S1599, S1600, S1601, S1602, S1603, S1604, S1605, S1606, S1607, S1608, S1609, S1610, S1611, S1612, S1613, S1614, S1615, S1616, S1617, S1618, S1619, S1620, S1621, S1622, S1623, S1624, S1625, S1626, S1627, S1628, S1629, S1630, S1631, S1632, S1633, S1634, S1635, S1636, S1637, S1638, S1639, S1640, S1641, S1642, S1643, S1644, S1645, S1646, S1647, S1648, S1649, S1650, S1651, S1652, S1653, S1654, S1655, S1656, S1657, S1658, S1659, S1660, S1661, S1662, S1663, S1664, S1665, S1666, S1667, S1668, S1669, S1670, S1671, S1672, S1673, S1674, S1675, S1676, S1677, S1678, S1679, S1680, S1681, S1682, S1683, S1684, S1685, S1686, S1687, S1688, S1689, S1690, S1691, S1692, S1693, S1694, S1695, S1696, S1697, S1698, S1699, S1700, S1701, S1702, S1703, S1704, S1705, S1706, S1707, S1708, S1709, S1710, S1711, S1712, S1713, S1714, S1715, S1716, S1717, S1718, S1719, S1720, S1721, S1722, S1723, S1724, S1725, S1726, S1727, S1728, S1729, S1730, S1731, S1732, S1733, S1734, S1735, S1736, S1737, S1738, S1739, S1740, S1741, S1742, S1743, S1744, S1745, S1746, S1747, S1748, S1749, S1750, S1751, S1752, S1753, S1754, S1755, S1756, S1757, S1758, S1759, S1760, S1761, S1762, S1763, S1764, S1765, S1766, S1767, S1768, S1769, S1770, S1771, S1772, S1773, S1774, S1775, S1776, S17									

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A. y Parque Eólico El Maitén SpA.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-12-2023 14:24

Finalizado

Número:

2023004882

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LAJA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: transformadores2d - LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U

Nombre : LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Intervención fortuita por trabajos de obras civiles efectuados con SD 2023110865.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Disminución de distancia eléctrica.

-**Elemento:** Transformadores de poder

-**Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador

-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-**Fenómeno Físico:**

-**Elemento:**

-**Fenómeno Eléctrico:**

-**Operación de los interruptores:**

Observaciones:

-**Observaciones:** Sale de servicio parque Eolico El maitén (no se encontraba generando)

-**Acciones Inmediatas:** Se envia de inmediato personal a la S/E ya que existe operación de relés de reposición manual (86T1 y 86T2). Informar al CEN y solicitar recuperación de consumos a través de generación local.

-**Hechos Sucidos:** 10:37 horas, desconexión forzada de TR1 y TR2 66/13.2 kV. 11:39 horas, Abierto 52CT2, 89BT2 y 89CT2 con esto queda desvinculado TR2 para inspección. 11:39 horas, se repone 86T1. 11:42 horas, se repone 86T2. 11:42 horas, Cerrado 52BT. 11:43 horas, Cerrado 52CT en coordinación con Frontel, recuperados 100% de los consumos.

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Investigar y normalizar causa de falla.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.14 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2023 10:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2023 11:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-12-2023 11:43

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004882-IF2023004883.rar (/informe_fallas/download_file/657b3a62ad651f4cc00c58ee/IF2023004882-IF2023004883.rar)	21/12/2023 17:57:58

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-12-2023 14:25

Finalizado

Número:

2023004883

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LAJA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: transformadores2d - LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U

Nombre : LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada**Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Intervención fortuita por trabajos de obras civiles efectuados con SD 2023110865.

Causas**-Fenómeno Físico:** Disminución de distancia eléctrica.**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial transformador**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** Sale de servicio parque Eolico El maitén (no se encontraba generando)**-Acciones Inmediatas:** Se envia de inmediato personal a la S/E ya que existe operación de relés de reposición manual (86T1 y 86T2). Informar al CEN y solicitar recuperación de consumos a través de generación local.**-Hechos Sucidos:** 10:37 horas, desconexión forzada de TR1 y TR2 66/13.2 kV. 11:39 horas, Abierto 52CT2, 89BT2 y 89CT2 con esto queda desvinculado TR2 para inspección.

-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Investigar y normalizar causa de falla.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2023 10:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2023 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-12-2023 16:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2023004882-IF2023004883.rar (/informe_fallas/download_file/657b3a85ad651f4cc67e9b68/IF2023004882-IF2023004883.rar)	21/12/2023 17:58:26

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 14-12-2023 17:13

Finalizado

Número:

2023004888

Solicitante:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Empresa:

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1

Nombre : S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1

Fecha Perturbacion : 14-12-2023 10:37

Fecha Normaliza : 14-12-2023 13:27

Protección : sobretensión de neutro

Interruptor : 52BT1

Consumo : 0

Comentario : PE El Maitén no se encontraba generando al momento de la falla.

Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ET1

Nombre : S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ET1

Fecha Perturbacion : 14-12-2023 10:37

Fecha Normaliza : 14-12-2023 13:28

Protección : 27

Interruptor : 52ET1

Consumo : 0

Comentario : PE El Maitén no se encontraba generando al momento de la falla.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Laja

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-**Fenómeno Físico:** Falla en S/E Laja que ocasiona apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén.
-**Elemento:** S/E El Maitén: Abren los interruptores 52BT1 por sobretensión de neutro y 52ET1 por actuación de la protección 27.
-**Fenómeno Eléctrico:** S/E El Maitén: Abren los interruptores 52BT1 por sobretensión de neutro y 52ET1 por actuación de la protección 27.
-**Operación de los interruptores:**

Observaciones:

-**Observaciones:** Falla en S/E Laja de propiedad de la empresa Transelec, ocasionando la apertura de los interruptores 52BT1 y 52ET1 de la S/E El Maitén.
-**Acciones Inmediatas:** A las 10:37 hrs abren los interruptores 52BT1 y 52ET1.Se verifican alarmas para informan al CDC del CEN y entregar la información preliminar.
-**Hechos Sucedidos:** A las 13:27 hrs en coordinación con en CDC del CEN, Transelec y encargados del parque se procede al cierre del interruptor 52BT1 y a las 13:28 horas al cierre del interruptor 52ET1, quedando en servicio el PE El Maitén.
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En análisis.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En análisis.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

14-12-2023 10:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

14-12-2023 13:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

14-12-2023 13:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
---------	--------------

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Transelec S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF2023004883 – IF2023004882 del día 14 de diciembre de 2023.
Código 1017.

1. Características de la desconexión forzada

El jueves 14 de diciembre a las 10:37 horas, se produjo la desconexión forzada del Transformador N°1 (TR1) 66/13,8 kV y el Transformador N°2 (TR2) - 66/13,8 kV de la S/E Laja, ambos de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones ante una corriente residual detectada por la protección diferencial de los transformadores (87T). La causa de la falla fue por el acortamiento de distancia del pararrayos del TR2 durante trabajos programados, lo cual provocó una falla monofásica a tierra en la fase A. La recuperación total de los consumos ocurrió a las 11:42 horas con la entrada en servicio del TR1. Finalmente, a las 16:02, luego de la inspección técnica del pararrayos del TR2, se pone en servicio el TR2 recuperando la topología previa a la falla.

2. Identificación de la instalación fallada.

1. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U (ID 822), propiedad de Transelec.
 - ii. LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U (ID 821), propiedad de Transelec.

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

1. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño CT de S/E Laja (ID 12437)
 - ii. Paño BT de S/E Laja (ID 12436)
2. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Alimentador 13,2 kV Laja, propiedad de Frontel.
3. Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Laja, código de comuna 8304.

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.

De acuerdo a lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión del transformador TR1 se perdieron aproximadamente 4.4 MW de consumos. La hora de desconexión fue a las 10:37 horas del día martes 14 de diciembre y la reposición total del suministro se realizó a las 11:42 horas del mismo día.

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

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

El jueves 14 de diciembre a las 10:37 horas, se produjo la desconexión forzada del TR1 y TR2, debido a la operación de sus sistemas de protecciones ante una corriente residual detectada por la protección diferencial de los transformadores (87T). La causa de la falla fue por el acortamiento de distancia del pararrayos del TR2 durante trabajos programados, lo cual provocó una falla monofásica a tierra en la fase A.

2. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. A las 10:37 horas, inmediatamente tras ocurrida y detectada la desconexión, se recopilan las alarmas y los registros de las protecciones operadas y se le informa de este evento al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).
 - ii. A las 10:40 horas, se le informa la falla a Frontel y se le solicita recuperar la mayor cantidad de consumos a través de sus instalaciones.
 - iii. A las 10:51 horas, se informa que personal que realizaba los trabajos en la S/E Laja se encuentran bien y los trabajos se encuentran suspendidos.
 - iv. A las 11:10 horas, se comunica con el jefe de faena quien indica que a causa de los trabajos se produce el acortamiento de distancia con el pararrayo del TR2.
 - v. A las 11:15 horas, se informa que por motivos de la falla se determinó, junto al área técnica, inspeccionar la instalación antes de poner en servicio, por lo que se solicita retirar el transformador TR2 y alimentar los consumos de Frontel desde el transformador TR1.
 - vi. A las 11:28 horas, el ejecutor de maniobras informa que se encuentra en la S/E Laja y que el personal que realizaba trabajos se encuentra retirado del patio de 66 kV de la S/E Laja. Se solicitan maniobras de desconexión del TR2.
 - vii. A las 11:39 horas, se confirman las maniobras de desconexión del TR2 de la S/E Laja.
 - viii. A las 11:41 horas, se solicita normalizar los relés de operación manual 86T1 y 86T2.
 - ix. A las 11:41 horas, se solicita autorización al CEN para poner en servicio el TR1. El CEN autorizó normalización de la instalación.
 - x. A las 11:41 horas, se realiza la comunicación con Frontel para coordinar maniobras de normalización.
 - xi. A las 11:42 horas, se realiza el cierre del 52BT de la S/E Laja, energizando el TR1.
 - xii. A las 11:43 horas, se realiza el cierre del 52CT de la S/E Laja, en coordinación con Frontel, normalizando la totalidad de los consumos de Frontel e indicando que quedó disponible solamente un transformador en la S/E Laja por lo que las transferencias no pueden ser superior a 5MVA. Con estas maniobras se recupera el 100% de los consumos afectados por la desconexión.
 - xiii. A las 14:01 horas, se encuentra vigente el trabajo de curso forzoso 2023116835 para realizar las mediciones eléctricas post falla en el pararrayos del TR2.
 - xiv. A las 16:03 horas, luego de realizar la inspección técnica del pararrayo del TR2 y verificar que se encuentra en buen estado, se pone en servicio el TR2 de la S/E Laja, recuperando la topología previa a la falla.

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

1. Detalle de las protecciones operadas
Transformadores TR1 y TR2 de 66/13,8 kV de la S/E Laja:
 - i. Paño BT y CT de S/E Laja
Sistema 1: Siemens 7UT613, función 87T.
2. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
3. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

4. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño BT y CT, S/E Laja:

- Sistema 1, Protección Siemens 7UT613: De acuerdo con las oscilografías, señales digitales y los registros de eventos generados por el sistema de protección, se observa un aumento significativo en la corriente de la fase A y, en contrafase, un aumento de la corriente residual lo cual indica una falla monofásica a tierra en la fase A. En consecuencia, se produce el disparo de la función diferencial (87T) la cual envía la señal de apertura a los interruptores 52CT y 52BT de la S/E Laja. La protección opera correctamente de acuerdo con sus ajustes.

8. Análisis conjunto de:

1. Causas y consecuencias de la falla

El jueves 14 de diciembre a las 10:37 horas, se produjo la desconexión forzada del Transformador N°1 (TR1) 66/13,8 kV y el Transformador N°2 (TR2) - 66/13,8 kV de la S/E Laja, ambos de propiedad de Transelec, debido a la operación de sus sistemas de protecciones ante una corriente residual detectada por la protección diferencial de los transformadores (87T). La causa inmediata de la falla fue por acortamiento de distancia del pararrayos del TR2 durante trabajos programados. En consecuencia, se perdieron aproximadamente 4.4 MW de consumos de acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional.

2. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, la protección operó correctamente de acuerdo a sus ajustes.

3. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto [6.2](#)

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

No se registran desconexiones previas de los paños BT o CT de S/E Laja, con la misma descripción de causa en los últimos 12 meses.

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

No hay fallas registradas de la instalación de los últimos 24 meses.

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

- i. Transformador Laja TR1 66/13.8 kV 5.2 MVA 1U
Tensión nominal del sistema AT: 66 kV.
Tensión nominal del sistema BT: 13,8 kV.
Capacidad nominal: 4 MVA (5.2 MVA con ventilación forzada).
Año PES: 15-10-1957

Transformador: Lepper, trifásico de dos devanados, Dy1.

- ii. Transformador Laja TR2 66/13.8 kV 5 MVA 1U
Tensión nominal del sistema AT: 66 kV.
Tensión nominal del sistema BT: 13,8 kV.
Capacidad nominal: 4 MVA (5 MVA con ventilación forzada).
Año PES: 15-10-1957
Transformador: Rhona, trifásico de dos devanados, Dy1.

12. Proposición del propietario respecto al origen de falla.

Causa interna 1017: Trabajo en instalaciones.

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	OPE1	Trabajos en instalaciones
ELEMENTO_ID	PR15	Transformadores de poder
FENOMENO_ELECTRICO_ID	PR87T	Protección diferencial de transformador.
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

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 adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por el sistema de protección operado.
- En el Anexo 3, se adjuntan los registros de eventos generados por el sistema de protección.
- En el Anexo 4, se adjunta informe de interrupción de suministro.
- En el Anexo 5, se adjunta la documentación asociada a la causal interna de trabajo en instalaciones de la desconexión.

Anexo 1: Diagrama unilineal

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

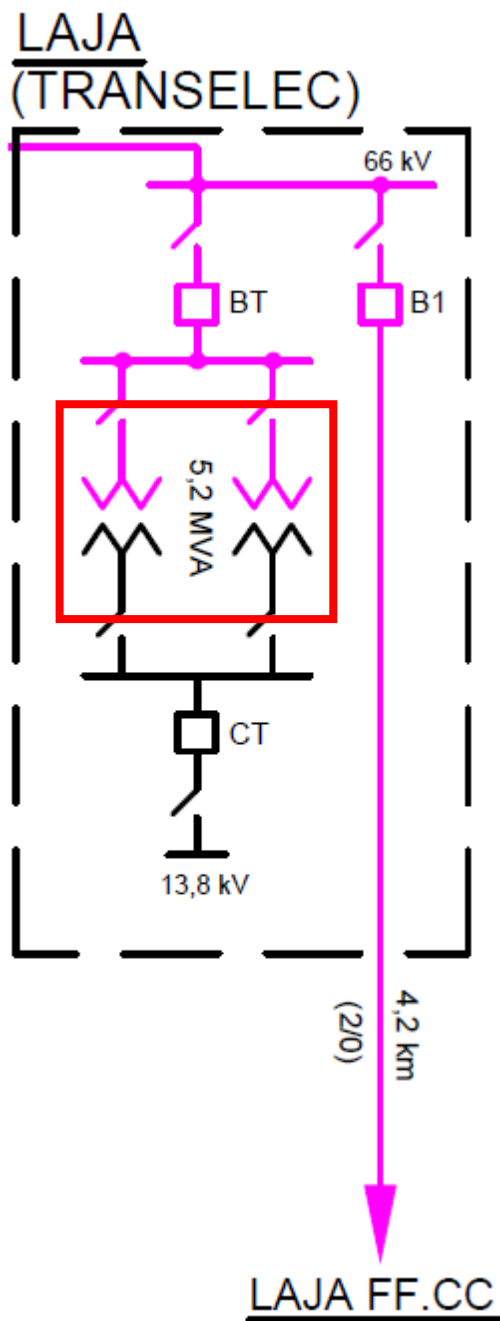
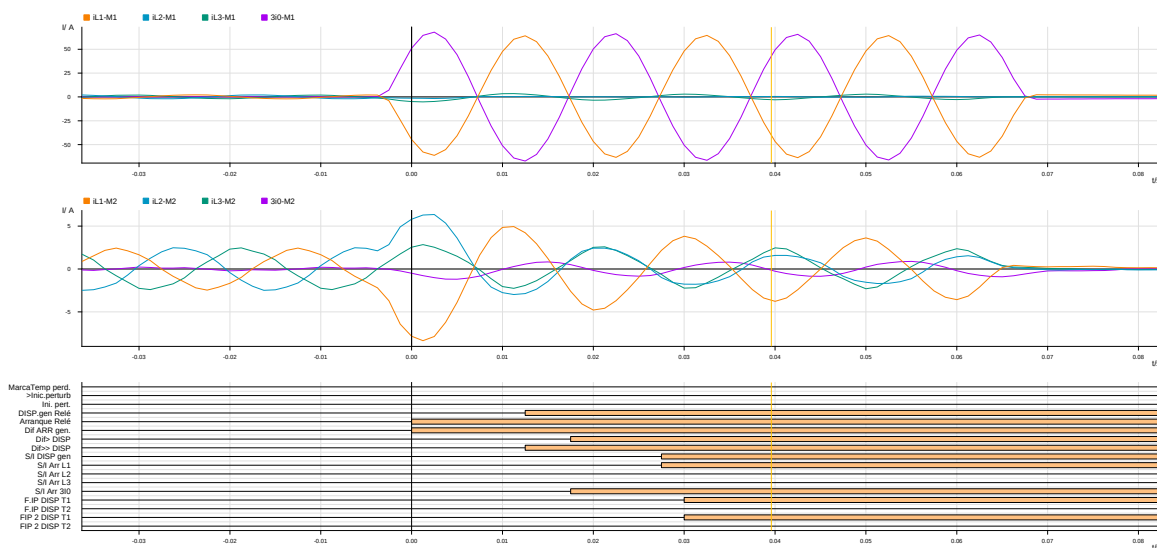


Figura 2: Registro de oscilografías y señales digitales Sistema 1: Siemens 7UT613, paño BT y CT S/E Laja a las 10:37 horas.



Anexo 3: Registros de eventos

Figura 3: Registro de eventos Sistema 1: Siemens 7UT613, paño BT y CT S/E Laja.

1.1 Avisos de perturbación - 002598 / 14/12/2023 13:37:02.404 - SE_Laja / 87T / 7UT613 V4.6 Var/7UT613 V04.61.04						
Avisos de perturbación - 002598 / 14/12/2023 13:37:02.404 - SE_Laja / 87T / 7UT613 V4.6 Var/7UT613 V04.61.04						
Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State	
00301	Falta en Red, numerado	2598 - Entra	14.12.2023 13:37:02.404			
00302	Perturbación, evento de faltas	2598 - Entra	14.12.2023 13:37:02.404			
00501	Arranque general del relé de protección	Entra	0 ms			
05631	Protección diferencial Arranque general	Entra	0 ms			
05684	Prot.diferencial IDIF>> L1(sin retardo)	Entra	13 ms			
00511	Disparo del relé (general)	Entra	13 ms			
05692	Prot.diferencial Disparo escalón IDIF>>	Entra	13 ms			
047.2652.01	Arr.prot.fallo interr.por arranq. int.	Entra	13 ms			
206.2652.01	Prot.Fallo Interr.2 Arranque (DISP int)	Entra	13 ms			
05701	Int.dif.L1 con disp.s. ret (onda fundam)	8,92 I/InO	13 ms			
05704	Int. est.L1 con disp.s.ret (val.rectif.)	8,81 I/InO	13 ms			
05702	Int.dif.L2 con disp.s. ret (onda fundam)	0,01 I/InO	13 ms			
05705	Int. est.L2 con disp.s.ret (val.rectif.)	0,49 I/InO	13 ms			
05703	Int.dif.L3 con disp.s. ret (onda fundam)	0,02 I/InO	13 ms			
05706	Int. est.L3 con disp.s.ret (val.rectif.)	1,30 I/InO	13 ms			
022.2421.01	Prot.sobreintens. Arranque general	Entra	18 ms			
191.2425.01	S/I Arranque 3I0	Entra	18 ms			
191.2523.01	S/I Arranque escalón 3I0p	Entra	18 ms			
05681	Prot.diferencial IDIF> L1 (sin retardo)	Entra	18 ms			
05691	Prot.diferencial Disparo escalón IDIF>	Entra	18 ms			
023.2422.01	S/I Arranque fase L1	Entra	28 ms			
023.2523.01	S/I Arranque escalón Ip	Entra	28 ms			
191.2522.01	S/I Arranque escalón 3I0>	Entra	28 ms			
022.2451.01	Prot.sobreintens. Disparo general	Entra	28 ms			
191.2552.01	S/I Disparo escalón 3I0>	Entra	28 ms			
05687	Dif. Elev.valor de reacción (Arranq.) L2	Entra	28 ms			
047.2654.01	Pr.fallo IP, DISP escalón 1 (local)	Entra	30 ms			
206.2654.01	Prot.Fallo Interr.2 Disparo Esc.1(local)	Entra	30 ms			
023.2522.01	S/I Arranque escalón I>	Entra	38 ms			
321.2425.01	S/I 3I0 2 Arranque	Entra	38 ms			
321.2523.01	S/I 3I0 2 Arranque Escalón 3I0p	Entra	38 ms			
023.2526.01	S/I Arranque Inrush fase L1	Entra	78 ms			
023.2531.01	S/I detección de Inrush en fase L1	Entra	78 ms			
023.2524.01	S/I Arranque Inrush escalón I>	Entra	78 ms			
023.2525.01	S/I Arranque Inrush escalón Ip	Entra	78 ms			
191.2529.01	S/I Arranque Inrush fase 3I0	Entra	78 ms			
191.2524.01	S/I Arranque Inrush escalón 3I0>	Entra	78 ms			
191.2525.01	S/I Arranque Inrush escalón 3I0p	Entra	78 ms			

Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE1 Trabajos en instalaciones.
Instalación ID	LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U (ID 822) LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U (ID 821)
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	LAJA TR1 66/13.8KV 5.2MVA 1U LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Transformador N°2 66/13.8 kV S/E Laja.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E LAJA BT1 (ID 6532)
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y zonas afectadas se ubican en la Región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Laja, código de comuna 8304.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo a lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión del transformador TR1 se perdieron aproximadamente 4.4 MW de consumos.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	14-12-2023 a las 10:37 horas
Fecha y hora termino interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	14-12-2023 a las 11:42 horas se recupera la totalidad de los consumos de Frontel.

Anexo 5: Anexo de antecedentes

Causa: OPE1 – Desconexión debido a trabajos en instalaciones.

1. **Copias de la solicitud y autorización de la actividad específica que se realizaba al momento de producirse la falla.**

Ver archivos anexos.

2. **Informe técnico específico de la falla emitido por el responsable, con detalle pormenorizado del hecho que provoca la falla.**

Ver archivos anexos.

3. **Registros de las protecciones de la unidad, asociadas a la falla.**

Ver Anexo 2 y Anexo 3 de este informe.

4. **Mantenciones realizadas en los últimos 24 meses sobre los equipos.**

Ver archivos anexos.



Informe Técnico de Incidente Operacional S/E Laja – desconexión forzada TR1 y TR2 66/13,2 kV



14-12-2023

1. Descripción del incidente:

- El jueves 14 de diciembre a las 10:37 horas, se produjo la desconexión forzada TR1 y TR2 de la S/E Laja 66/13,8 kV, por operación de la protección diferencial 87T, con una afectación de 4,4 MW según lo indicado en el informe de novedades del Centro de Despacho del Coordinador Eléctrico Nacional.

2. Causa inmediata:

- Intervención fortuita durante el desarrollo de los trabajos, lo que produjo acortamiento de distancia de extensión eléctrica, usada para alimentar herramientas eléctricas, con el pararrayos del Transformador N°2 66/13,8 kV de S/E Laja, por trabajos asociados a construcción de fundaciones para estructuras.

3. Antecedentes:

- El trabajo en la S/E Laja son los asociados al proyecto NUP 1186 MR Ampliación S/E Laja (solicitud de trabajo 2023110865). Actualmente, se encuentra en etapa de obras civiles con riesgo residual mínimo para las instalaciones eléctricas y, por tanto, en esta etapa no se tiene contemplada la realización de trabajos en altura, sin embargo, no se consideró en la planificación de los trabajos que, en el caso particular de la S/E Laja, esta presenta una topología con variaciones de altura en el terreno, propiciando situaciones en que las distancias a las instalaciones energizadas se reducen.
- En este caso, el maestro primero de obras civiles de nuestro contratista tomó la iniciativa de mover la extensión eléctrica (la cual por efecto del desnivel en S/E Laja, en su extensión pasa por distintos niveles de altura), acortando la distancia con el pararrayos PR2, perteneciente al TR2 66/13,8 kV de S/E Laja.
- Es importante resaltar que la instalación provisoria de la extensión eléctrica fue realizada por personal utilizando todos los elementos de protección y, al momento de moverla se produjo el acortamiento. Previo a la instalación de la peineta, se evaluaron las distancias mínimas con los equipos energizados, sin embargo, la desviación se produce al intentar mover la extensión

eléctrica del punto en que se había planificado dejarla. El supervisor directo de estas labores contaba con formación técnica en construcción.

- El ITO Civil estaba inspeccionando los trabajos y fue testigo de un destello, al igual que la prevencionista de riesgos, quien tiene experiencia en seguridad y salud ocupacional en obras civiles.
- En este contexto, se solicita a nuestro contratista realizar una revisión detallada de los protocolos y procedimientos establecidos para la prevención de riesgos eléctricos.
- Se concluye que se siguió el procedimiento establecido y se realizaron las evaluaciones de riesgo pertinentes, calculando y delimitando las distancias de seguridad para la realización de los trabajos, sin embargo, dado a desniveles del terreno y al reducido espacio disponible en el patio de 66 kV se presentaron desviaciones en las distancias calculadas al momento de manipular algunos elementos móviles (extensión eléctrica), por lo que se considera apropiado incluir dichos elementos móviles en próximas evaluaciones.

4. Acciones correctivas inmediatas:

-  Se detuvieron las faenas.
-  Análisis preliminar de causa de falla.
-  Gestión de atención de emergencia.
-  Gestión de medidas preventivas.

5. Plan de acción:

-  Se está realizando una revisión de los procesos y procedimientos de seguridad eléctrica en la obra, identificando los puntos de mejora en la gestión de riesgo, tales como incluir en la evaluación de distancias de seguridad un mayor rango de desplazamiento de los elementos móviles usados durante las faenas.

6. Conclusiones:

Ante los antecedentes presentados, se concluye necesario realizar revisión de los procesos y procedimientos de seguridad eléctrica en la obra. Es crucial identificar

las posibles oportunidades de mejora en la gestión de riesgos y en la capacitación del personal.

7. ANEXOS

✚ Fotografías:

Figura 1: Instalaciones de baja tensión afectadas por el acortamiento de distancia.

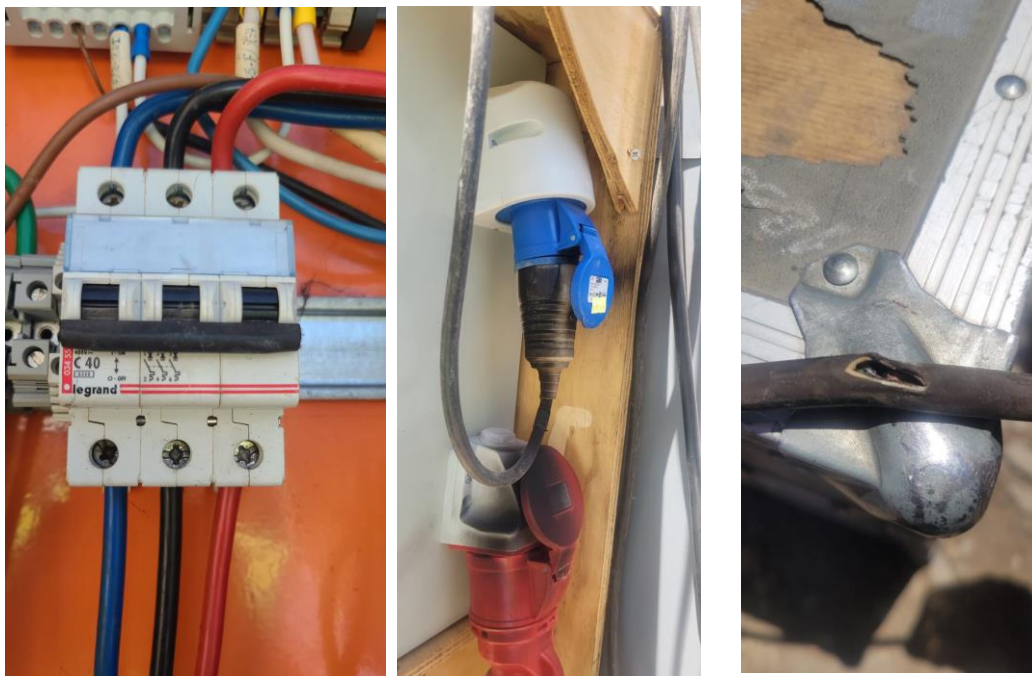


Figura 2: Vista panorámica de pararrayos del TR2 66/13,8 kV, en donde ocurre el acortamiento de distancia, incluyendo peineta instalada para apoyo de extensión eléctrica.



Figura 3: Vista frontal de pararrayos del TR2 66/13,8 kV, en donde ocurre el acortamiento de distancia, incluyendo peineta instalada para apoyo de extensión eléctrica.



FIN DEL INFORME
ZONA SUR 14-12-2023

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023116835

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Solicitud:**Desconexión**

Origen: Interno

Tipo de programación: **Curso Forzoso**

Descripción Nivel de Riesgo

Bajo

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

S/E Laja: Desvinculación primaria del PRBT2 fase 1. Mediciones eléctricas para evaluación post falla a pararrayos PRBT2.

SubEstación:

S/E LAJA

Trabajo Sobre:

otro

Elementos

Tipo: transformadores2d - LAJA TR2 66/13.8KV 5MVA 1U

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Actividades: S/E Laja: Desvinculación primaria del PRBT2 fase 1. Mediciones eléctricas para evaluación post falla a pararrayos PRBT2. Condiciones: Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 02, 66/13,8kV-Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Laja, se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre 89BT2 y PRBT2 y entre 52CT2 y Transformador N°2.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Otros:

Puede Afectar a: instalaciones

Comentarios : Atención de desconexión forzada TR1 y TR2 S/E Laja 66/13,2

Fecha / Hora Inicio:

14-12-2023 12:00

Fecha / Hora Término:

14-12-2023 18:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

14-12-2023 14:01

Fecha / Hora Término:

14-12-2023 16:03

Trabajo Relevante:

No

 Comentarios

Sin comentarios

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023110865

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Solicitud:**Intervención**

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Tipo de Trabajo:

Otro Tipo de Trabajo

Comentario Trabajo a Realizar

- S/E Laja: Topografía, excavaciones, instalación de enfierradura, instalación de moldajes, hormigonados e instalación de cercos perimetral, para nuevo TR 66/13.2kV.

SubEstación:

S/E LAJA

Trabajo Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E LAJA 66KV BP1-1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

Actividades: S/E Laja: Topografía, excavaciones, instalación de enfierradura, instalación de moldajes, hormigonados e instalación de cercos perimetral, para nuevo TR 66/13.2kV. Nota: Trabajos asociados a proyecto de aumento de capacidad de la S/E Laja, mediante el reemplazo de transformador. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Ninguno de los antecedentes anteriores

Fecha / Hora Inicio:

04-12-2023 08:00

Fecha / Hora Término:

31-01-2024 18:00

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

04-12-2023 08:14

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 **Comentarios**

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: jueves, 4 de enero de 2024 10:10
Para: francisco.yevenes@sonnedix.com
CC: sergio.olivares@sonnedix.com; DAOP
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días por la Desconexión forzada de los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja (14-12-2023 10:37 horas)

Señor
Francisco Yévenes Márquez
Encargado Titular
Parque Eólico El Maitén SpA.
Presente

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja, ocurrida a las 10:37 horas del 14 de diciembre de 2023, la cual provocó, entre otros efectos, la desconexión del Parque Eólico El Maitén. Al respecto, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir a **más tardar a las 10:00 horas de mañana viernes 05 de enero de 2024**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

Número	Coordinado	Tipo Origen	Descripción	Comentario	Fecha Perturbación	Fecha Estimada Retorno	Fecha Retorno
2023004888	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	Externo	➤ SubEstación: S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ➤ Elementos: Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1 Tipo: panos - S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN ET1 ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Definitiva : ➤ Zona Afectada: Biobío ➤ Comuna : ➤ Reporta : PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	14-12-2023 10:37	14-12-2023 13:27	14-12-2023 13:27

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300
www.coordinador.cl

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: jueves, 4 de enero de 2024 10:20
Para: Kandinsky Dintrans Perez
CC: Marcela Andrea Alvarez; DAOP
Asunto: Solicita Informes de Falla de 48 horas y de 5 días por la Desconexión forzada de los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja (14-12-2023 10:37 horas)

Señor
Kandinsky Dintrans Pérez
Encargado Titular
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de los transformadores 66/13.8 kV de S/E Laja, ocurrida a las 10:37 horas del 14 de diciembre de 2023, la cual provocó, entre otros efectos, la pérdida de consumos de su representada en la S/E Laja. Al respecto, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir a **más tardar a las 10:00 horas de mañana viernes 05 de enero de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociado al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl