

Estudio para análisis de falla EAF 516/2023

“Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel”

Fecha de Emisión: 22-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	30/11/2023
Hora	19:22
Consumos desconectados (MW)	20.9
Demanda previa del sistema (MW)	10005.61
Porcentaje de desconexión	0.210 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Alto Jahuel / SE002T0002
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	500 kV, 220 kV, 154 kV, 110 kV, 66 kV y 13.2 kV
Segmento	Transmisión dedicada (paño H1)
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sistemas de protección N°2 del paño H1 de S/E Alto Jahuel / SP040T0002SE002T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco N°90 piso 14, Las Condes, Santiago.

d. Origen y causa de la falla

Se produjeron las desconexiones forzadas de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, por operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1, que emite orden de desenganche al relé maestro (86B) común a ambas barras (barras no cuentan con un interruptor seccionador que permita la desconexión individual de cada barra).

La causa de la operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel es atribuida a que, durante pruebas de inyección de corrientes al mencionado relé, debido a un desperfecto en la bandeja de pruebas, se produjo la activación de la etapa 2 de su protección 50BF.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 069_2022	Falla en línea 23 kV Dos Amigos - Minera Dos Amigos	22-02-2022	La empresa Transelec S.A. indica que "No aplica".
EAF 137_2022	Falla en línea 220 kV Atacama - Esmeralda	21-04-2022	Según lo indicado por la empresa Transelec S.A. - "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". - "Adicionalmente, para el sistema 1, protección ABB REL670 S/E Atacama 220 KV, se realizará la normalización de su estampa de tiempo (UTC-0)".
EAF 381_2022	Desconexión forzada del transformador N°1 220/23 kV de S/E Atacama	17-10-2022	La empresa Transelec S.A. señala que no existen acciones correctivas, ya que no hubo un comportamiento erróneo de sus instalaciones.
EAF 498_2023	Falla en línea 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías	28-12-2022	La empresa Transelec S.A. señala: "En cuando a las acciones correctivas de corto plazo realizadas, se realizó la reparación del conductor cortado en el vano de las estructuras 30 y 31 de la línea Pan de Azúcar - Las Compañías 110 kV. Adicionalmente, también se realizó el reemplazo de la cruceta de la estructura N°31 junto con el reemplazo del poste de hormigón de la misma estructura. Finalmente, en relación a la operación de las protecciones, concluimos que estas tuvieron una operación correcta por lo que no se tiene acciones correctivas".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 106_2023	Falla en línea 2x66 kV Petropower - ERBB	06-03-2023	<p>Transelec S.A. informa como "Acciones correctivas inmediatas" lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "Ocurrido el evento se paralizó la faena y se iniciaron las comunicaciones correspondientes entre los Centros de Operación para iniciar las maniobras para restaurar el servicio. Tres minutos después de ocurrido el evento, Transelec informó que las líneas quedan disponibles para ser energizadas, lo que se concretó transcurridos 9 minutos desde el evento para la línea 1 y 21 minutos para la línea 2, de acuerdo a información entregada por ENAP, restituyendo de esta forma el normal funcionamiento de la instalación. - A continuación de la normalización de ambas líneas de 66 kV, y con la evaluación técnica realizada en terreno, se concluyó que la cadena de aisladores de la línea 2 presentaba marcas de descarga y daño en la loza generado por la descarga eléctrica, por lo que se programó el reemplazo de dicha cadena para restablecer las condiciones normales de estos activos. Debido a la topología constructiva de la estructura (Tap off), fue necesario coordinar con ENAP la desconexión de ambos circuitos, todo esto para resguardar la seguridad de las personas por las distancias en el punto a desarrollar los trabajos, condición prioritaria para Transelec en materia de seguridad. - A solicitud de ENAP, esta desconexión se programó para el día siguiente, coordinándose para el martes 07 de 08:00 a 14:00 horas, la cual por condiciones operacionales se concretó en horarios de 11:18 a 15:11 horas. - Con el objeto de asegurar la instalación se agregó un aislador a las tres cadenas de la línea 2 con la finalidad de aumentar la distancia de fuga. Adicionalmente se realizó limpieza manual de aislación y medición de coronografía". <p>Transelec S.A. informa como "Planes de acción" lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "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. Adicionalmente, se ejecutarán las siguientes actividades: <ul style="list-style-type: none"> o Revisión de proceso de mantenimiento. o Inspección de seguimiento visual y cronografía a la Línea para monitoreo de estado de integridad del activo, considerando eventuales nuevas condiciones en el entorno de la instalación. Este seguimiento se realizará cada 2 meses en el periodo marzo a agosto y 1 vez al mes desde septiembre a marzo. o Se realizará análisis técnico complementario, cuyas conclusiones permitirán determinar la necesidad de un ajuste en la frecuencia del plan de lavado o reemplazo del tipo de aislación con menores requerimientos de lavado. o Revisar la configuración de la estructura y evaluar alternativas para separar circuitos, con el objetivo de mitigar el riesgo de falla simultánea de ambos circuitos". <p>Enap Refinerías señala "Reemplazo de aislador dañado".</p>
EAF 199_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro	02-05-2023	<p>La empresa Transelec S.A. indica: "En cuanto a las acciones correctivas, informamos que se elaboró el documento EAP 020-2023, el cual indica cambios de ajustes a las protecciones ABB REL670 y ABB REL650, habilitando la función Fuse Failure con la finalidad de evitar la operación indeseada de las protecciones ante pérdida de potencial".</p>
EAF 281_2023	Desconexión forzada del transformador N°3 154/69/13.8 kV de S/E San Vicente	24-06-2023	<p>Transelec S.A. señala que "se programaron los trabajos (AT108136) para investigar la causa que originó la señal binaria que accionó al relé maestro del transformador".</p>

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 329_2023	Falla en la línea 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés N°2	03-08-2023	<p>La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "En el análisis de la operación de las protecciones, se observaron problema de comunicación para completar 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". <p>La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "Se normaliza bornera seccionable en caseta de SE Graneros, el registro fotográfico de la condición antes mencionada se encuentra en el ANEXO III - Se programará intervención al relé SEL 451 asociado a la protección por EDAC de baja frecuencia en SE Graneros a fin de corregir NEMA del alimentador 52C3 Cto. Berrios".
EAF 378_2023	Desconexión forzada de la barra 220 kV N°2 de S/E Charrúa	27-08-2023	<p>La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "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". <p>La empresa Eólica Monte Redondo SpA señala lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "El día 27 de agosto durante la mañana y con luz de día se realizó inspección preventiva pedestre de la línea por parte de equipo de operaciones, no se encontró evidencias de aisladores dañados ni algo anormal". <p>La empresa Bioenergías Forestales SpA señala lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "Como medida correctiva a corto plazo se realizará revisión de señal de referencia de GPS en S/E Celulosa Santa Fe". - "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". - "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. Posterior al evento y en coordinación con Transelec se proponen las siguientes medidas correctivas a corto plazo: <p>Por parte de CMPC:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) Verificación de estado de señales de control 86B2 a paño J10 en caseta 15 Inforsa propiedad de CMPC. b) Revisión con el fabricante de la protección (ABB) la causa raíz de que el relé Sistema 2 no generen oscilografía ante el cambio de posición del interruptor. c) Evaluar modificación del ajuste de la función de protección de sobrefrecuencia en relé de protección de la Central Autoprodutora Celulosa Pacífico. d) Revisión de señal de referencia de GPS en S/E Celulosa Santa Fe. <p>Por parte de Transelec:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) Verificación de estado de señales de control 86B2 a paño J10. b) Verificación de estado salida relé de protección 86B2 a paño J10. c) Verificación de estado salida relé replicador de contacto 86B2 a paño J10. d) Verificación de estado alambreado 86B2 a paño J10".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 437_2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E1 de S/E Castilla	11-10-2023	<p>Transec S.A. informa lo siguiente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - "Una vez ocurrida la falla se solicitó a personal de control de Transec 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 Transec 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 Transec que las condiciones están óptimas para normalizar el transformador 1 de 110/23 kV y el reconector 52E1. Transec realiza la reconexión manual de prueba con éxito del paño E1, normalizando la topología del sistema previo a la falla".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA50BF: Falla de interruptor.

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

El elemento que originó la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel corresponde al relé GE-D60 del paño H1 de la misma subestación.

Al respecto, la empresa Transec S.A. no remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la S/E Alto Jahuel, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE Distribución S.A. señala: "Urbano/Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13402: Buin.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (02-12-2023)	Informe de 5 días (07-12-2023)
Transelec S.A.	01-12-2023	14-12-2023
CGE Transmisión S.A.	30-11-2023	07-12-2023
CGE S.A.	01-12-2023	05-12-2023
Enel Generación Chile S.A.	30-11-2023	20-12-2023
Pacific Hydro Chacayes S.A.	01-12-2023	No enviado (*)
Empresa de los Ferrocarriles del Estado	No enviado	No enviado

(*): La empresa el día 19-12-2023 remitió una fotografía correspondiente a un cuadro de alarmas con las protecciones operadas de la unidad N°2 de central Chacayes. lo cual, por sí solo, no da cumplimiento a la entrega del Informe de Falla de 5 días.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
HP Sauzal	2	25	19:22	19:56
HP Chacayes	2	55	19:22	20:29

Total: 80.0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Alto Jahuel	ST Zonal	Barra N°1 110 kV	19:22	19:36
S/E Alto Jahuel	ST Zonal	Barra N°2 110 kV	19:22	19:36
S/E Alto Jahuel	ST Zonal	Transformador N°1 110/66 kV	19:22	19:37
S/E Alto Jahuel	ST Zonal	Transformador N°2 220/110 kV	19:22	19:36
Línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal N°1	ST Zonal	-	19:22	19:47
Línea 110 kV Alto Jahuel - Florida	ST Zonal	Alto Jahuel - Tap Buin	19:22	19:54
Línea 110 kV Alto Jahuel - Bajos de Mena	ST Zonal	Alto Jahuel - Tap Buin	19:22	19:55

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Buin	Javiera Carrera / C1	Buin y Paine	9.70	0.100	3195	19:22	19:37	19:37
S/E Buin	Alto Jahuel / C2	Buin y Paine	5.00	0.050	6156	19:22	19:37	19:37
S/E Buin	Corpora / C3	Buin	2.20	0.020	17	19:22	19:37	19:37
S/E Buin	Bajo Matte / C10	Buin	3.00	0.030	6712	19:22	19:37	19:37
S/E Los Guindos (FFCC)	-	SI	1.00 (*)	0.010	1	19:22	19:37	19:37
Total:			20.90 MW	0.210 %	16081			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Distribución S.A.
- (*): Monto estimado a partir de datos obtenidos desde la plataforma SCADA del Coordinador.
- SI: Sin información.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Buin	Javiera Carrera / C1	CGE	Regulado	9.70	0.25	0.25	2.4
S/E Buin	Alto Jahuel / C2	CGE	Regulado	5.00	0.25	0.25	1.2
S/E Buin	Corpora / C3	CGE	Regulado	2.20	0.25	0.25	0.6
S/E Buin	Bajo Matte / C10	CGE	Regulado	3.00	0.25	0.25	0.8
S/E Los Guindos (FFCC)	-	EFE	Libre	1.00 (*)	0.25	0.25	0.2

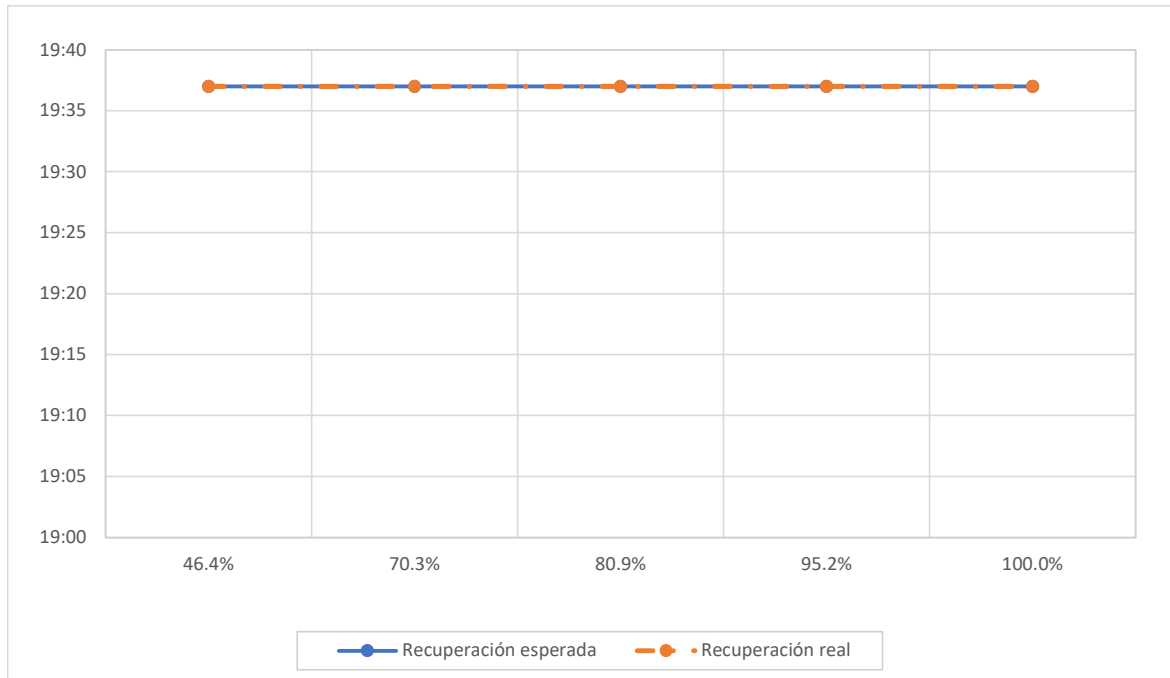
Clientes Regulados : 5.0 MWh

Clientes Libres : 0.2 MWh

Total : 5.2 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Distribución S.A.
- (*): Monto estimado a partir de datos obtenidos desde la plataforma SCADA del Coordinador.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.72	0.25	66.88
Último 20 %	4.18	0.25	16.72
100 % Total	20.90	0.25	83.60

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10005.61 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1), Colbún (U1), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1 y NTO2), Nueva Renca (TG y TV), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U2, U4 y U5).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de noviembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 30 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

- Debido a trabajos asociados a la puesta en servicio del proyecto NUP 3280 "Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Alto Jahuel 110 kV", ejecutados mediante el permiso de trabajo SD N°2023109633, el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal se encontraba operando en vacío desde S/E Sauzal, con el desconectador 89H1-2 de S/E Alto Jahuel abierto.

2023109633	TRANSELEC S.A.	Programada	SubEstación > S/E ALTO JAHUEL > Tipo: paños - S/E ALTO JAHUEL H1 Tipo: paños - S/E ALTO JAHUEL HR (Usa Paño Completo) > Desconexión / Origen Interno / Programada > No tiene consumo afectado > Trabajos a Realizar: NUP 3280 Proyecto Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Alto Jahuel 110kV > Desc. Nivel Riesgo: Bajo > Comentarios Adicionales: Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas de control paño HR y H1, y puesta en servicio del paño HR -Acoplador. Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 kV sección 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Señalización de la zona de trabajo, bloqueo de protección 50BF del paño H1. A disposición del Jefe de Faena interruptores 52H1 y 52HR.	30-11-2023 14:00	30-11-2023 18:00
				Fecha Efectiva Inicio 30-11-2023 18:07	Fecha Efectiva Fin 01-12-2023 00:46

- Las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Sauzal se encontraban operando desacopladas, con la barra N°2 abastecida desde S/E Alto Jahuel, a través del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal, y con la barra N°1 abastecida desde S/E Rancagua, a través de los transformadores N°4 y N°7 154/110 kV.
- Las unidades N°1 y N°3 de central Sauzal y la unidad N°1 de central Sauzalito se encontraban conectadas a la barra N°1 110 kV de S/E Sauzal, mientras que la unidad N°2 de central Sauzal se encontraba conectada a la barra N°2 110 kV.
- El circuito N°1 de la línea 2x110 kV Sauzal - Interconexión - Chacayes se encontraba conectado a la barra N°2 110 kV de S/E Sauzal, mientras que el circuito N°2 se encontraba conectado a la barra N°1 110 kV.
- De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A. y a datos obtenidos desde la plataforma PRMTE del Coordinador, el aporte de los PMGDs (fotovoltaicos) que se conectan en S/E Buin era el descrito en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E Buin	Javiera Carrera	PFV Javiera Carrera	8.00
S/E Buin	Alto Jahuel	PFV El Peral	4.85

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 19:22 horas del día 30 de noviembre de 2023, se produjo la desconexión forzada del Transformador 220/110/66kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel, debido a que, mientras se ejecutaban los trabajos asociados al proyecto de reemplazo del interruptor 52HR, se realizaron pruebas de inyección de corriente y voltaje al sistema 2 de la protección de distancia del paño H1, provocando la operación no deseada de la función 50BF sobre el relé maestro de barra 86B al momento de realizar la prueba, debido a que el block de pruebas presentaba daños en los bornes R10-S10, correspondientes a la etapa 2 (Etapa de disparo) de la función 50BF.

La desconexión ocasionó la interrupción del suministro de energía a los consumos conectados a ambas barras de 110 kV, con una pérdida de potencia de 11,2 MW. Respecto de la recuperación de los consumos, a las 19:36 horas se energizan ambas secciones de Barra Principal 1 y 2 de 110kV a través del Transformador 220/110kV y a las 19:37 se recupera completamente el servicio con la energización de la Barra de 66 kV a través del Transformador 110/66kV".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

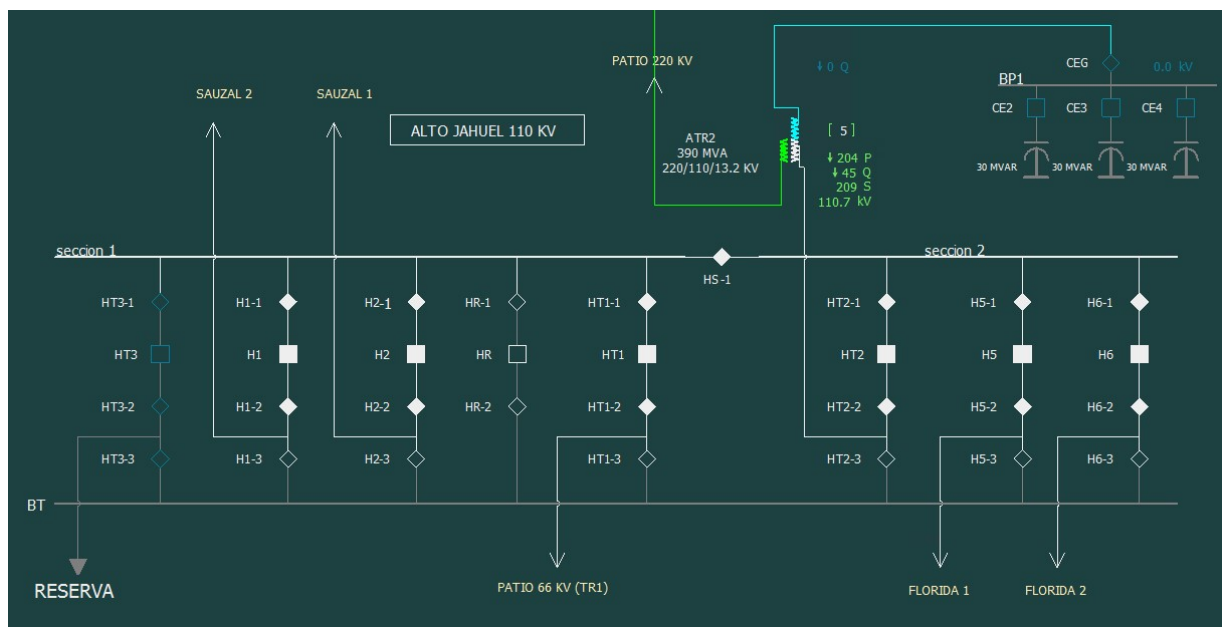
La empresa Transelec S.A. señala:

- "Luego de la desconexión indeseada, se detienen los trabajos y se realiza reposición de las instalaciones afectadas. No se continúa con la faena".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

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
19:22	Transelec S.A.	Aperturas automáticas de los interruptores, 52H2, 52HT1, 52HT2, 52H5 y 52H6 de S/E Alto Jahuel, por acción del relé maestro 86B de las barras N°1 y N°2 110 kV de la subestación, por operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1.
19:22	Transelec S.A.	Apertura automática del interruptor 52JT2 de S/E Alto Jahuel, asociado al transformador N°2 220/110 kV de la subestación, por acción de su relé maestro (86T), al recibir orden de desenganche desde el relé maestro de las barras N°1 y N°2 110 kV (86B).
19:22	Enel Generación Chile S.A.	Apertura automática del interruptor 52G2 de S/E Sauzal, asociado a la unidad N°2 de central Sauzal, por operación de su protección de sobretensión.
19:22	Pacific Hydro Chacayes S.A.	Apertura automática del interruptor 52JT2 de S/E Central Chacayes, asociado a la unidad N°2 de central Chacayes, por operación de su protección de sobrefrecuencia.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Enel Generación Chile S.A. y Pacific Hydro Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
30-11-2023	Transelec S.A.	19:36	Cierre del interruptor 52JT2 de S/E Alto Jahuel, energizando en vacío el transformador N°2 220/110 kV de la subestación.
30-11-2023	Transelec S.A.	19:36	Cierre de interruptor 52HT2 de S/E Alto Jahuel, normalizando el transformador N°2 220/110 kV y energizando en vacío las barras N°1 y N°2 110 kV de la subestación.
30-11-2023	Transelec S.A.	19:37	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Alto Jahuel, normalizando el transformador N°1 110/66 kV y la barra 66 kV de la subestación.
30-11-2023	EFE	19:37 (*)	Se normaliza el suministro de la S/E Los Guindos (FFCC).
30-11-2023	CGE S.A.	19:37	Se informan recuperados los consumos afectados de S/E Buin (CGE).
30-11-2023	Transelec S.A.	19:47	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Alto Jahuel, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal.
30-11-2023	Transelec S.A.	19:54	Cierre del interruptor 52H5 de S/E Alto Jahuel, normalizando el tramo Alto Jahuel - Buin de la línea 110 kV Alto Jahuel - Florida.
30-11-2023	Transelec S.A.	19:55	Cierre del interruptor 52H6 de S/E Alto Jahuel, normalizando el tramo Alto Jahuel - Buin de la línea 110 kV Alto Jahuel - Bajos de Mena.
30-11-2023	Enel Generación Chile S.A.	19:56	Cierre del interruptor 52G2 de S/E Sauzal. Se sincroniza con el SEN la unidad N°2 de central Sauzal.
30-11-2023	Pacific Hydro Chacayes S.A.	20:29	Cierre del interruptor 52JT2 de S/E Central Chacayes. Se sincroniza con el SEN la unidad N°2 de central Chacayes.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Enel Generación Chile S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y CGE S.A.

- (*): Horario obtenido de la plataforma 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 desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, por acción de del relé maestro (86B) común a ambas barras (barras no cuentan con un interruptor seccionador que permita la desconexión individual de cada barra), por la operación de la etapa 2 de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal.

La causa de la falla es debido a que, durante los trabajos de puesta en servicio del proyecto NUP 3280 "Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Alto Jahuel 110 kV", ejecutados mediante el permiso de trabajo SD N°2023109633, se realizaron pruebas de inyección de corrientes al relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel y, debido a un desperfecto en un borne de la bandeja de pruebas utilizada para el bloqueo de los disparos de las protecciones del relé, se originó la orden de trip de la etapa 2 de la protección 50BF del mencionado relé.

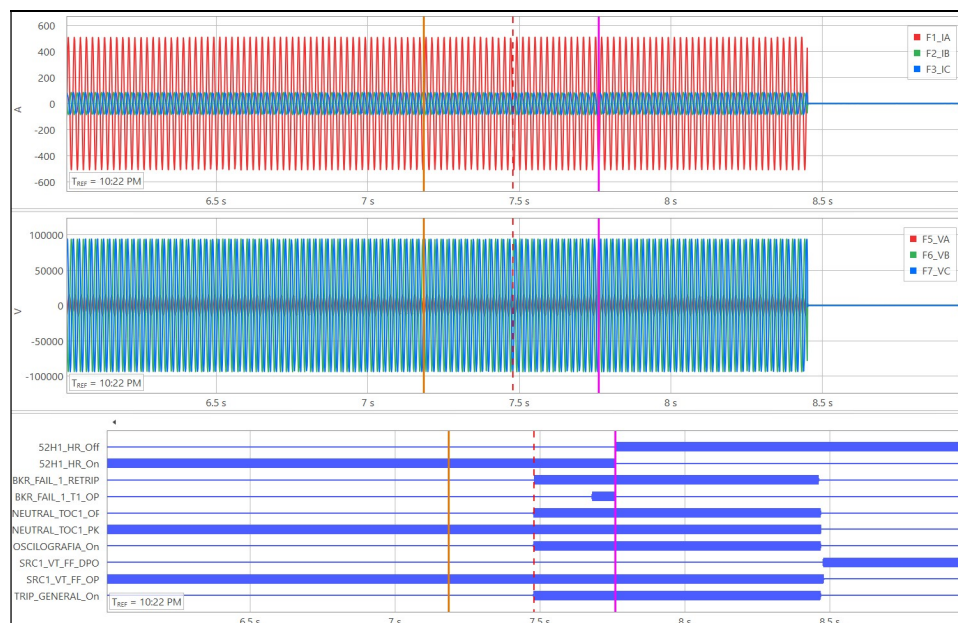
Adicionalmente, luego de perder su conexión al SEN a través de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, se produjeron las desconexiones forzadas de la unidad N°2 de central Chacayes y de la unidad N°2 de central Sauzal, al quedar ambas unidades en vacío.

A raíz de la desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, se produjo la pérdida de aproximadamente 20.9 MW en la SS/EE Buin (CGE) y Los Guindos (FFCC).

Desconexión forzada de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel.

El paño H1 de S/E Alto Jahuel, asociado al circuito N°2 de la línea 2x110 kV Alto Jahuel - Sauzal, cuenta con relés MiCOM P443 (sistema 1) y GE-D60 (sistema 2), los cuales tienen implementadas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y protecciones de falla de interruptor (50BF) con dos etapas (etapa 1: re-trip instantáneo al interruptor 52H1; etapa 2: trip al relé 86B de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel con un retardo de 200 ms).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia que las corrientes y tensiones de prueba corresponden a una sobrecorriente por la fase A de aproximadamente 500 A y una disminución de la tensión en esa misma fase.

En los canales digitales, se aprecian señales asociadas a la activación y operación de la protección 67N (señales NEUTRAL_TOC1_OP y NEUTRAL_TOC1_PKP) y la operación de las etapas 1 y 2 de la protección 50BF (señales *BKR_FAIL_T1_RETRIP* y *BKR_FAIL_1_T1_OP*).

Según lo informado por la empresa Transelec S.A., el borne defectuoso de la bandeja de pruebas utilizada para realizar las inyecciones de corrientes al relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel, corresponde al borne denominado "R10-S10", asociado al disparo de la etapa 2 de la protección 50BF. Por lo tanto, al producirse la activación de la etapa 2 de la protección 50BF, el borne defectuoso no logró impedir la emisión de la orden de trip hacia el relé maestro (86B) de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel.

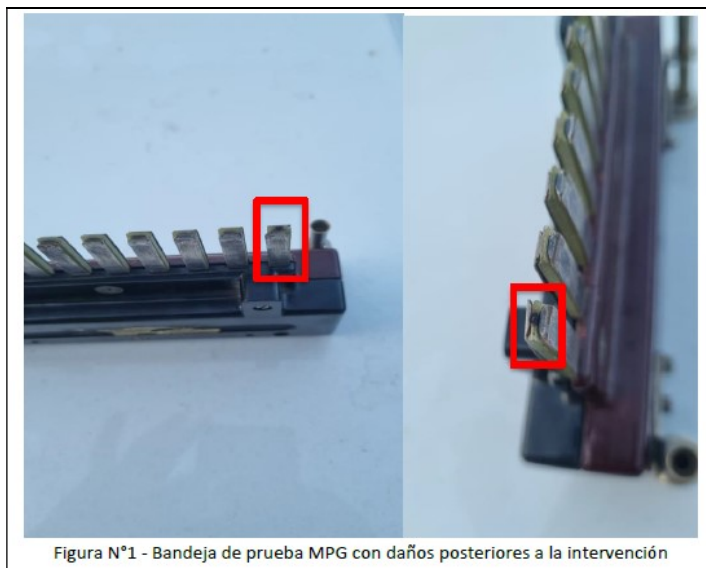


Figura N°1 - Bandeja de prueba MPG con daños posteriores a la intervención

Bornes Block	Descripción	Plano	Obs.
R1-S1	Desenganche 21-21N Bob.2 52H1	C91-54e-6L12a	
R2-S2	Retrip Bob. 2 52H1	C91-54e-6L12a	
R3-S3	Libre		
R4-S4	Libre		
R5-S5	Libre		
R6-S6	Desenganche 21-21N y Retrip 50BF Bob.2 HR	C91-54e-6L1a	
R7-S7	Libre		
R8-S8	Libre		
R9-S9	Libre		
R10-S10	Trip 50BF 52H1 sobre 86B 110kV	C91-54e-6L8	

Figura N°2 – Levantamiento de bloqueos de señales de TRIP

Desconexión forzada de la unidad N°2 de central Chacayes.

Según con lo informado por la empresa Pacific Hydro Chacayes S.A., en su informe de falla de 48 horas, se produjo la apertura automática del interruptor 52JT2 de S/E Central Chacayes, asociado a la unidad N°2 de la central Chacayes, por operación de una protección de sobrefrecuencia.

- Registro de alarmas de la unidad N°2 de central Chacayes

#	Date/time	Signal/protective function	Type	Status
0036	2023-12-01 11:45:10:419	Rev. Power 3-ph.1-st. 32	Trip	Come
0037	2023-12-01 11:45:04:418	Rev. Power 3-ph.1-st. 32	Alarm	Come
0038	2023-11-30 20:29:30:762	END OF FAILURE		
0039	2023-11-30 20:29:30:762	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Go
0040	2023-11-30 20:29:15:828	Logic 2 Block 64F	Trip	Go
0041	2023-11-30 20:29:11:757	Logic 2 Block 64F	Trip	Come
0042	2023-11-30 20:22:57:414	Logic 2 Block 64F	Trip	Go
0043	2023-11-30 20:15:05:812	Manual LED reset		
0044	2023-11-30 19:22:11:165	Logic 2 Block 64F	Trip	Come
0045	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.4	Trip	Go
0046	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.4	Alarm	Go
0047	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.3	Alarm	Go
0048	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.2	Alarm	Go
0049	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.1	Alarm	Go
0050	2023-11-30 19:22:08:272	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Come
0051	2023-11-30 19:22:08:215	Frequency 4-st. 81 St.4	Trip	Come
0052	2023-11-30 19:22:08:215	Frequency 4-st. 81 St.4	Alarm	Come
0053	2023-11-30 19:22:08:149	Frequency 4-st. 81 St.3	Alarm	Come
0054	2023-11-30 19:22:08:081	Frequency 4-st. 81 St.2	Alarm	Come
0055	2023-11-30 19:22:07:940	Frequency 4-st. 81 St.1	Alarm	Come
0056	2023-11-30 17:24:43:947	END OF FAILURE		
0057	2023-11-30 17:24:43:947	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Go

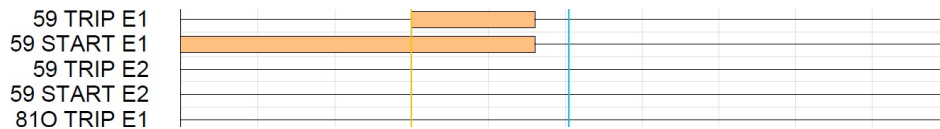
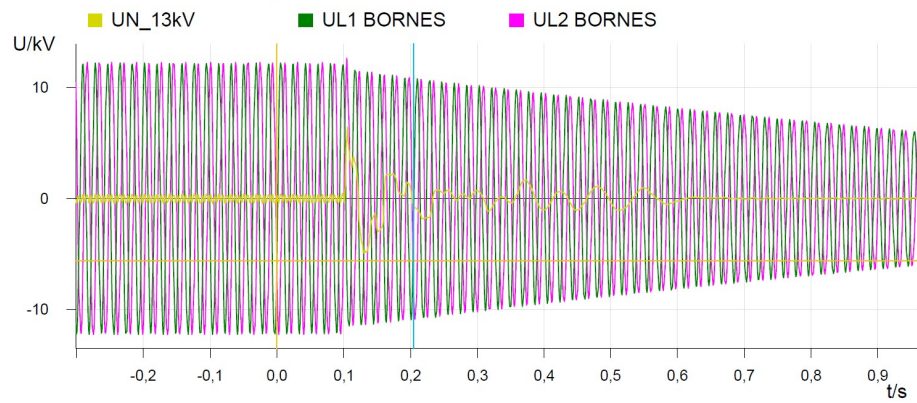
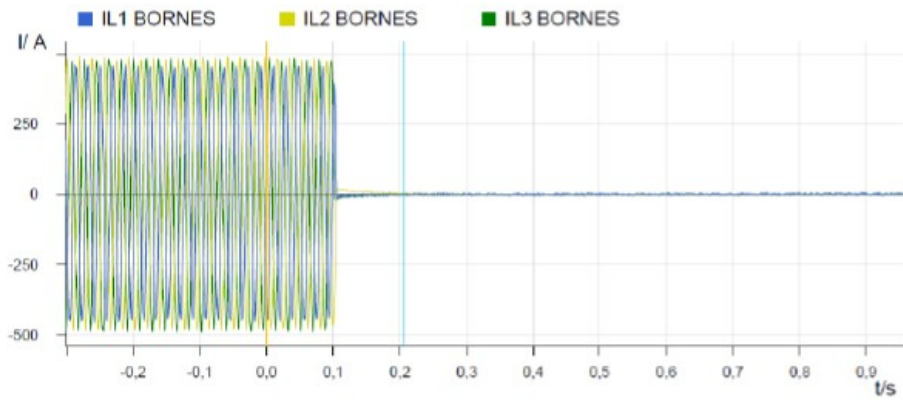
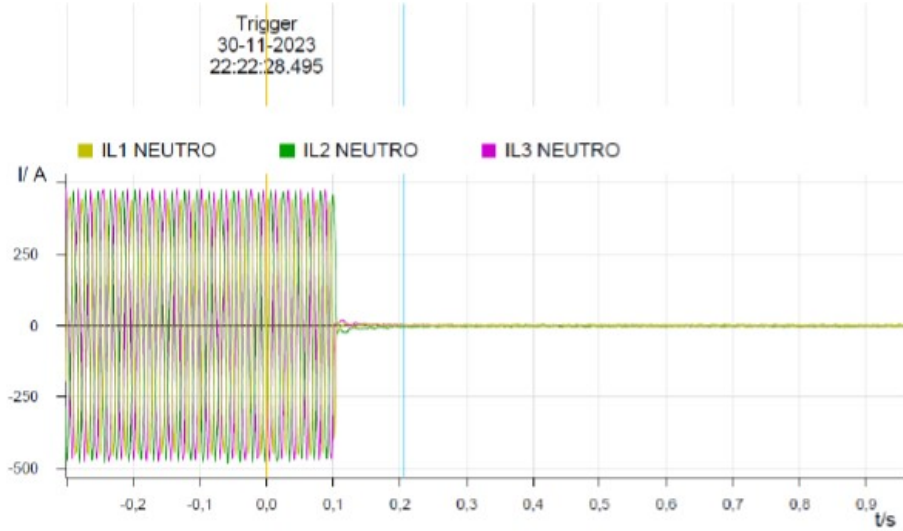
De acuerdo con el cuadro de alarmas de la figura anterior, se aprecia la activación de 4 etapas de una protección de sobre frecuencia, siendo la etapa 4 la que da orden de trip a la unidad.

Desconexión forzada de la unidad N°2 de central Sauzal

El paño G2 de S/E Sauzal, asociado a la unidad N°2 de central Sauzal, cuenta con un relé REG-670 como sistema de protección principal, el cual tiene implementados, entre otros elementos, una protección de sobretensión (59) de dos etapas (etapa 1: curva de tiempo inverso tipo B, con un ajuste de 108%; etapa 2: tiempo definido ajustado en 130%, top=0 segundos).

- Registro oscilográfico del relé REG-670 de la unidad N°2 de central Sauzal.

	Tiempo en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	0,0	UL1 BORNES	-5,6210 kV	8,6086 kV



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se aprecia que, posterior a la desconexión de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, las tensiones alcanzaron magnitudes de aproximadamente 12.16 kV (8.6 kV RMS fase-neutro), equivalente a 14.9 kV RMS fase-fase (113% de la tensión nominal de 13.2 kV).

En los canales digitales se aprecia que, previo al inicio del registro, se encontraba activada la señal asociada al pickup de la etapa 1 de la protección 59 (señal *59 START E1*) y, posteriormente, se aprecia su orden de trip (señal *59 TRIP E1*). La apertura efectiva del interruptor 52G2 de S/E Sauzal se produjo en un tiempo aproximado de 100 ms (diferencia de tiempo entre la anulación de las corrientes y la activación de la orden de trip de la protección 59).

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 30 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 30 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CGE Distribución S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y Enel Generación Chile S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CGE Distribución S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y Enel Generación Chile S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Pacific Hydro Chacayes S.A.

- No entrega del informe de Falla de 5 días.

Enel Generación Chile S.A.

- Plazo de entrega del informe de Falla de 5 días.

Transelec S.A.

- Plazo de entrega del informe de Falla de 5 días.

Empresa de Los Ferrocarriles del Estado

- No entrega de los informes de Falla de 48 horas y de 5 días.

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 Transelec S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y Enel Generación Chile S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel.

No se dispone de antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación de los interruptores 52H2, 52HT1, 52HT2, 52H5, 52H6 y 52JT2 de S/E Alto Jahuel.
- Se presume correcta operación de la protección de sobrefrecuencia del paño JT2 de S/E Central Chacayes.

No se dispone de antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52JT2 de S/E Central Chacayes.
- Se concluye correcta operación de la protección de sobretensión de la unidad N°2 de central Sauzal.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52G2 de S/E Sauzal.

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 produjeron las desconexiones forzadas de las barras N°1 y N°2 110 kV de S/E Alto Jahuel, por operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1, que emite orden de desenganche al relé maestro (86B) común a ambas barras.

La causa de la operación de la protección 50BF del relé GE-D60 del paño H1 de S/E Alto Jahuel es atribuida a que, durante pruebas de inyección de corrientes al mencionado relé, debido a un desperfecto en el block de pruebas, se produjo la activación de la etapa 2 de su protección 50BF.

Con lo anterior, es posible indicar una incorrecta ejecución de las pruebas de inyección de corriente al relé GE-D60 asociado al paño H1, al originarse la operación indeseada de su protección 50BF sin presencia de una falla real.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.

- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 30 de noviembre de 2023.

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

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

No se solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Pacific Hydro Chacayes S.A.

Envío del Informe de Falla de 5 días por la desconexión forzada de la unidad N°2 de central Chacayes.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado.

Envío de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días por la pérdida de suministro de la S/E Los Guindos (FFCC).

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 30 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
MAMPIL	36	32	30	32	34	32	35	40	39	36	28	20	19	15	12	2	0	0	0	22	22	33	40	40	599	
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	9	
AILLIN	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139	
LOSPADRES	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	
LLAUQUERO	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	39	
ELCANEO	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	
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62	
RIOTRUENO	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	
ELMANZANO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84	
TRUFULTRUFUL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	5	
CARILAFQUEN	15	14	13	14	15	15	16	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	17	17	17	17	17	376	
MALALCAHUELLO	6	6	5	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	153	
QUILLALILEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
LAVINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53	
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PULLINQUE	27	24	22	24	26	25	28	32	21	20	19	18	18	17	15	15	15	15	17	43	43	43	43	43	639	
RECA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
HIDROMOCHO	12	11	11	11	12	12	12	14	14	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	14	14	14	14	14	299	
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
LOSPORTONES	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	
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	
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	
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336	
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	48	
LICAN	14	13	13	13	11	11	12	13	13	13	12	6	6	6	5	5	5	5	6	14	17	17	17	17	275	
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRANQUIL	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	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
PILMAIQUEN	33	31	29	31	32	32	34	37	37	36	36	35	34	34	33	32	32	34	37	37	37	37	37	37	824	
RUCATAYO	41	38	21	24	25	40	43	47	33	32	37	36	32	31	30	30	29	33	42	46	46	46	46	46	873	
CUMBRES	13	12	11	12	13	13	14	15	15	15	14	14	14	13	13	13	13	13	15	15	15	15	15	15	329	
PULELFU	6	6	5	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	153	
CAPULLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALMAR	3	3	2	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	77	
CORRENTOSO	3	3	2	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	82	
NALCAS	3	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71	
CALLAO	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
HIDROBONITO-MC1	5	4	4	4	4	4	5	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	119	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	34	
HIDROBONITO-MC3	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	37	
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	24	
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41	
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
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	66	
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	24	

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		1522	1311	1136	1107	1106	1046	1111	1110	964	667	502	393	439	471	469	541	660	907	1052	1325	1553	1403	1205	1063	23 061
PE-TCHAMMA	1	2	8	29	43	51	75	101	95	41	0	0	6	14	15	20	21	28	41	48	27	10	2	2	682	
PE-SIERRAGORDA	0	0	2	5	9	13	19	23	17	3	0	3	25	49	64	72	76	83	66	63	48	16	5	3	662	
PE-VALLEDELOSVENTOS	3</																									

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PE-LOSCURUROS	30	22	17	12	8	5	4	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	26	31	27	22	17	253	
PE-MONTEREDONDO	10	9	7	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	6	5	4	4	66	
PE-PUNTA PALMERAS	27	22	17	10	6	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	7	7	8	8	123	
PE-CANELA	6	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	30	
PE-CANELA-2	26	22	18	13	9	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	10	11	11	11	154	
PE-TOTORAL	25	21	16	12	9	6	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	1	2	103	
PE-UCUQUER-2	5	4	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	32	
PE-UCUQUER	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13	
PE-LAESTRELLA	28	25	22	19	15	12	8	6	4	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	5	180	
PE-LASPENAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	53	
PE-CAMPO-LINDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	13	12	42	
PE-ELMAITEN	6	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	1	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	64	
PE-NEGRETE	26	24	22	23	24	24	25	26	22	18	16	12	9	5	1	0	0	0	2	4	8	10	10	9	320	
PE-MESAMAVIDA	28	24	23	24	25	24	27	30	26	20	15	10	5	0	0	0	0	0	5	7	13	12	11	11	340	
PE-ALENA	47	42	38	41	42	41	43	47	42	34	28	21	13	5	0	0	0	0	7	9	15	19	19	20	573	
PE-CUEL	18	16	15	16	16	16	16	18	16	13	10	7	4	1	0	0	0	1	3	4	7	7	8	8	219	
PE-LOMASDEDEUQUECO	37	33	30	32	34	34	35	34	25	17	12	8	5	1	0	0	0	0	3	6	12	13	12	10	392	
PE-LOSOLMOS	60	56	52	57	59	58	63	67	57	43	32	22	15	6	0	0	0	0	5	13	26	30	29	27	774	
PE-RENAICO	60	57	55	60	62	61	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	34	29	518	
PE-RENAICO-2	42	35	30	35	38	36	43	52	50	43	38	28	20	10	0	0	0	0	13	22	34	35	34	32	671	
PE-MALLECORTE	72	66	62	70	73	71	73	70	54	40	34	27	20	13	3	0	0	0	8	14	27	31	29	24	878	
PE-MALLECOSUR	83	77	72	78	81	78	80	80	64	50	42	32	25	16	5	0	0	0	8	16	33	41	39	32	1030	
PE-SANGABRIEL	100	90	83	92	96	93	100	106	92	74	61	44	29	12	0	0	0	2	25	42	65	69	68	59	1401	
PE-LAFLOR	20	18	17	18	18	17	19	20	19	16	13	9	7	3	0	0	0	1	6	9	13	14	13	12	281	
PE-LACABANA	70	67	64	70	73	72	76	78	65	47	36	26	18	10	1	0	0	0	5	10	21	26	26	25	884	
PE-TOLPANSUR	69	64	60	64	66	66	70	74	68	57	50	40	31	21	10	3	0	0	9	18	32	37	37	33	976	
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	30	
PE-LOSBUENOSAIRES	18	17	16	17	17	17	17	18	16	14	12	9	7	4	1	0	0	0	2	3	5	6	6	5	225	
PE-LAESPERANZA	6	6	5	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	68	
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	35	
PE-LEBU	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	48	
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	52	
PE-ELARRIBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	3	4	8	5	6	40	
PE-AURORA	14	8	2	5	8	7	13	23	20	12	8	3	0	0	0	1	4	10	18	22	24	20	18	19	256	
PE-PUELCHESUR	14	7	1	6	9	8	15	23	19	11	7	2	0	0	0	0	0	2	13	19	28	25	22	24	253	
PE-SANPEDRO	18	16	14	15	16	15	16	18	17	16	15	14	14	13	12	12	11	12	11	13	17	17	18	19	358	
PE-SANPEDRO-2	27	23	20	22	22	20	22	26	25	23	21	20	20	19	18	16	16	17	17	20	25	26	27	29	518	

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	38	1478	4065	5057	5529	5653	5809	5716	5526	5422	5220	5017	4418	1522	0	0	0	0	60 471
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	4	4	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	59
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	29	69	89	75	76	78	87	86	85	68	28	0	0	0	0	0	771
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	9	9	7	8	9	11	11	11	8	2	0	0	0	0	105
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	11	16	18	19	18	17	15	13	8	5	1	0	0	0	0	146
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	48	117	126	124	120	119	116	112	111	111	106	80	11	0	0	0	0	1302
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	31	87	117	128	130	130	128	123	119	110	97	74	24	0	0	0	0	1298
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	11	37	40	40	39	34	28	27	31	30	35	29	7	0	0	0	0	388
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	26	85	114	120	118	117	112	109	105	94	88	73	21	0	0	0	0	1182
PFV-NUOVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	15	54	81	70	65	62	53	50	41	49	53	46	11	0	0	0	0	648
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	22	56	55	58	60	56	54	51	50	44	45	53	17	0	0	0	0	621
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	14	10	10	33	44	44	52	52	52	13	3	0	0	0	0	0	384
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	18	57	86	88	85	83	70	60	52	48	46	46	10	0	0	0	0	750
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	98
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	20	28	28	25	24	23	20	18	17	17	0	0	0	0	0	0	220
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	14	20	20	18	17	16	15	13	12	13	0	0	0	0	0	0	159
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	95
PFV-SOLDDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	58	153	176	196	180	171	151	135	104	102	109	131	36	0	0	0	0	1701
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	49	47	45	44	37	31	23	23	26	29	7	0	0	0	0	410
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	34	41	45	42	42	35	30	22	20	25	33	9	0	0	0	0	39

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
jueves, 30 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14	
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18	
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	7	7	7	7	8	4	0	0	0	0	85	
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	70	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	41	
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	19	
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	28	
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16	
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21	
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21	
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20	
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-CUZCUIZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	19	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	23	
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	6	6	7	8	7	6	3	0	0	0	0	54	
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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15	
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	0	
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15	
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	9	9	9	9	8	0	0	0	0	0	70	
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23	
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	9	15	20	22	23	22	20	19	15	11	9	4	0	0	0	0	188	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	32	
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32	
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	28	
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6	
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14	
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	61	
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30	
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	76	
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7	
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9	
PFV-VILLAMOSCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8	
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	0	
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	24	
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	14	
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	76	
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	8	9	8	6	4	2	1	0	0	0	0	49	
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9	
PFV-ELQUELTHEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	0	29	
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	7	7	7	7	6	0						

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	82
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	57
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMITRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	73
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	4	3	2	2	1	0	0	0	0	19
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	10
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	30	47	65	72	75	75	70	64	51	37	28	2	0	0	0	0	628
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	87
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LOGSIRASOLES	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	5	6	3	0	0	0	0	0	43
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	46
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	7	7	8	6	0	0	0	0	0	63
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	6	5	7	6	2	0	0	0	0	46
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	6	6	8	9	7	3	0	0	0	0	58
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	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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	5	7	6	4	2	0	0	0	0	0	38
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	43
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	73
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	7	8	8	9	7	7	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	5	6	7	6	5	3	0	0	0	0	50
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	5	3	2	2	3	0	0	0	0	0	31
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	98
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	35
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	5	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	64
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	5	5	7	7	5	1	0	0	0	0	45
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	6	6	6	3	3	0	0	0	0	0	52
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	1	2	2	1	0	0</			

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	6	7	6	8	8	3	0	0	0	0	66
PFV-LOS CISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	6	8	8	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	6	6	4	3	2	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	38
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	4	4	4	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	17
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	3	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	6	6	7	8	8	8	4	1	0	0	0	0	0	53
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	8	7	8	8	8	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0	0	61
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	0	0	0	0	0	69
PFV-QUILAPILLUN	0	0	0	0	0	2	13	32	41	46	44	96	44	48	91	74	59	50	24	0	0	0	0	0	0	664
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	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	21	39	54	62	67	67	63	55	43	29	18	4	0	0	0	0	0	529
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	99
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	26	87	121	127	123	121	118	112	106	103	101	86	34	0	0	0	0	0	1262
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	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	5	5	7	9	9	8	4	0	0	0	0	0	55
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	81
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	60
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	0	53
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	7	8	9	9	6	2	0	0	0	0	0	54
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	0	97
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	7	7	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	7	5	2	2	2	0	0	0	0	0	38
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	4	7	8	6	4	4	1	0	0	0	0	0	45
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	7	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	57
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	3	7	9	8	9	9	6	2	0	0	0	0	0	0	56
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PUANGUE</																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	50
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	40
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	4	4	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	272
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	55
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	116
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	177
MAPA_COGEN	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	25
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3482	3391	3450	3210	3187	3289	3334	3506	2825	2606	2511	2610	2500	2536	2735	2687	2719	2510	2670	3551	3683	3732	3735	3734		74 194
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	75	75	56	56		912
RAPEL-2	74	74	74	74	74	74	74	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	69	69	55	55		887
RAPEL-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
RAPEL-4	74	75	75	75	74	75	74	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	74	69	55	55		882
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	72	72	72	72		954
CIPRESSES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	15	30	30	30	30	30	30	30	30	12	12	30	30	30	30		669
CIPRESSES-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
CIPRESSES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	5	5	30	30	30	30</		

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ELTORO-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
ELTORO-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
ABANICO	30	21	16	21	25	25	32	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	42	42	42	42	42	42	
ANTUCO-1	97	97	97	89	123	85	85	121	91	160	160	160	89	160	160	146	142	160	160	160	88	97	97	97	97	
ANTUCO-2	160	160	160	160	80	160	160	160	160	85	85	81	160	85	85	80	80	85	85	85	160	160	160	160	160	
RUCUE	178	178	178	172	134	168	168	178	173	168	168	165	171	168	168	153	149	168	168	168	171	178	178	178	178	
QUILILECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
LAJAL	20	20	20	19	15	19	19	22	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	19	19	19	20	20	20	20	
RALCO-1	228	231	243	243	243	211	211	198	252	203	252	252	252	252	252	252	252	252	161	189	300	313	315	345	345	
RALCO-2	168	167	167	167	167	167	167	198	252	199	252	252	252	252	252	252	252	199	228	300	313	315	345	345		
PALMUCHO	29	27	26	27	28	28	30	32	32	31	31	30	30	29	28	28	28	29	32	32	32	32	32	32	32	
PANGUE-1	225	174	224	75	125	125	175	225	225	225	108	50	50	50	53	53	103	153	203	225	225	225	225	225		
PANGUE-2	225	225	225	175	175	225	225	225	225	225	50	50	78	128	175	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	
ANGOSTURA-1	133	132	140	140	140	140	140	140	74	0	0	117	117	117	117	117	140	140	74	74	120	140	140	130	129	
ANGOSTURA-2	140	140	140	109	109	109	109	140	79	76	117	140	0	0	140	117	117	79	79	140	140	140	140	140	140	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	0	0	40	40	47	47	47	47	47		
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final	
CIPRESES	1318.0	1318.1	1318.1	1318.1	1318.1	1318.1	1318.2	1318.2	1318.2	1318.2	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.3	1318.26
COLBUN	436.9	436.9	436.9	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.0	437.02
MACHICURA	256.5	256.6	256.7	256.7	256.7	256.7	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.8	256.7	256.7	256.7	256.7	256.7	256.7	256.7	256.8	256.8	256.77
PEHUENCHE	648.0	648.0	648.0	647.0	647.1	647.2	647.3	647.4	647.6	647.7	647.8	647.9	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.0	648.00
POLCURA	733.9	733.7	733.6	733.5	734.0	734.0	734.0	733.6	733.5	733.5	733.5	733.6	733.5	733.5	733.5	733.5	733.7	734.0	734.0	734.0	734.0	733.8	733.7	733.5	733.5	733.51
ELTORO	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.5	1333.6	1333.6	1333.6	1333.6	1333.6	1333.6	1333.57
ANGOSTURA	316.5	316.5	316.5	316.4	316.3	316.3	316.3	316.3	316.5	316.7	316.7	316.5	316.5	316.5	316.3	316.3	316.3	316.4	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.6	316.60
PANGUE	509.9	509.8	509.7	509.7	509.6	509.5	509.5	509.3	509.2	509.0	509.2	509.4	509.6	509.8	509.9	509.9	509.8	509.7	509.6	509.5	509.4	509.3	509.3	509.3	509.3	509.35
RALCO	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	724.9	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	725.0	724.97
CANUTILLAR	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.3	240.2	240.2	240.2	240.2	240.2	240.2	240.2	240.00
RAPEL	104.7	104.7	104.7	104.7	104.6	104.6	104.6	104.6	104.6	104.6	104.6	104.6	104.6	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.7	104.66

Trayectoria de Cotas	Inicial
CIPRESES	1318.01
COLBUN	436.88
MACHICURA	256.52
PEHUENCHE	647.93
POLCURA	734.00
ELTORO	1333.48
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	509.18
RALCO	725.00
CANUTILLAR	240.26
RAPEL	104.71

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palmente220	102.3	97.6	97.2	97.8	98.1	98.3	107.5	82.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	72.8	101.1	110.1	109.6	106.7	106.7	53.50
Tarapaca220	101.0	96.3	95.9	96.5	96.8	97.0	106.0	81.2	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	71.8	99.7	108.6	108.0	105.2	52.77
Crucero220	97.8	93.3	93.0	93.5	93.7	93.9	102.5	79.5	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	69.9	96.2	104.8	104.3	101.7	101.7	51.10
Atacama220	101.5	96.7	96.5	96.9	97.2	97.3	106.9	83.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	73.0	100.2	109.6	109.1	106.4	106.4	53.20
Kapatur220	97.8	93.3	93.1	93.6	93.9	94.0	102.9	80.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	70.5	96.3	105.0	104.5	101.9	101.9	51.22
LosChangos220	97.4	93.0	92.8	93.3	93.6	93.7	102.6	79.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	70.3	96.2	104.9	104.3	101.7	101.7	51.09
Antofagasta110	102.8	98.1	97.8	98.4	98.6	98.8	108.1	83.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	73.9	101.5	110.6	109.9	107.4	107.4	53.85
DAlmagro220	93.4	89.2	89.6	90.0	90.2	90.3	98.7	76.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	67.5	95.7	103.7	102.3	98.5	98.5	49.52
Cardones220	91.6	87.5	87.9	88.4	88.7	89.2	98.0	77.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.2	94.7	102.7	101.5	97.8	97.8	48.99
Maitencillo220	89.2	85.2	85.7	86.3	86.7	87.3	96.1	76.4	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	67.5	93.2	101.0	99.7	95.9	95.9	48.04
PAZUCAR220	86.9	82.9	83.5	84.0	84.5	85.1	94.1	75.2	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	67.7	94.0	101.6	100.0	95.8	95.8	47.41
Quillota220	71.8	68.3	68.7	68.8	69.2	69.7	77.5	64.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.8	94.7	101.3	99.3	94.6	94.6	42.49
Polpaico220	72.0	68.4	68.9	69.0	69.3	69.9	77.6	63.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.4	94.4	101.4	99.4	94.5	94.5	42.50
CNavia220	54.8	52.1	52.3	52.4	52.6	53.1	59.0	49.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.8	95.1	102.3	100.1	95.0	95.0	37.09
AJahuel220	15.7	14.9	14.8	14.8	14.8	15.0	16.8	17.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	67.7	93.7	100.9	98.7	93.6	93.6	24.24
Ancoa220	2.8	2.6	2.4	2.3	2.3	2.4	2.9	6.7	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	64.2	88.7	95.4	93.3	88.4	88.4	19.04
Concepcion154	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	65.2	89.8	96.8	94.6	89.3	89.3	18.44
Charrua220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	63.2	87.0	93.7	91.6	86.7	86.7	17.87
Ciruelos220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	65.2	88.8	96.8	94.1	87.4	87.4	18.29
PMontt220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Inercia GVA's		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
INERCIA SEN		45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	45.0	38.0	32.4	31.8	31.8	32.4	31.8	31.8	32.2	32.0	31.9	32.1	32.4	41.5	51.4	51.5	51.5	51.5	39.7

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	-98.2	-83.6	-80.8	-100.0	-100.3	-100.5	-100.9	17.9	-10.1	-15.6	-18.7	12.2	12.3	12.5	12.5	14.6	12.4	12.4	-11.2	14.5	-105.6	-102.7	-99.9	-98.3	105.6
ElLoa220->Tocopilla220	-104.7	-89.4	-86.4	-106.5	-106.8	-107.0	-107.5	16.3	-12.8	-18.4	-21.6	10.5	10.6	10.8	10.7	12.9	10.6	10.6	-14.0	12.6	-112.5	-109.6	-106.6	-105.0	112.5
Tocopilla110->S-AA100	43.0	40.7	38.5	41.8	41.5	41.3	41.3	24.3	24.2	22.2	22.9	10.5	10.6	10.8	10.7	12.8	10.6	10.6	22.0	19.2	35.0	37.7	40.7	42.5	43.0
Tocopilla110->Tamaya110	43.1	40.7	38.5	41.8	41.5	41.3	40.3	6.5	-50.2	-59.3	-66.5	8.7	8.7	9.0	8.9	11.2	8.9	8.9	-50.8	4.0	34.7	37.5	40.7	42.6	66.5
Encuentro220->Collahuasi220	126.1	125.2	119.8	124.9	124.6	124.2	126.7	95.5	39.9	13.3	33.4	26.8	27.6	113.5	109.5	111.2	112.5	17.9	51.7	106.2	124.3	127.1	127.5	126.1	127.5
Encuentro220->Lagunas220	97.8	98.2	93.8	97.2	97.3	97.3	98.8	51.6	-38.7	-79.9	-47.0	-57.8	-55.6	84.6	80.1	83.4	83.6	-70.8	-17.5	70.9	95.9	97.6	98.0	96.9	98.8
Lagunas220->Collahuasi220	53.0	50.6	48.7	51.8	51.1	50.4	52.3	75.8	128.2	150.5	129.0	136.1	134.0	46.5	47.6	46.1	47.9	144.8	113.8	62.6	53.0	55.0	55.0	54.3	150.5
Lagunas220->NvaVictoria220	-44.6	-45.0	-43.0	-44.6	-44.6	-44.5	-45.3	-21.1	25.3	46.8	27.9	34.1	33.1	-43.7	-40.9	-41.9	-42.2	43.0	14.0	-31.3	-43.7	-44.5	-44.8	-44.2	46.8
Lagunas220->Tarapaca220	66.2	67.5	64.4	66.1	66.5	66.9	67.4	62.4	41.3	15.0	52.1	8.3	7.4	63.6	58.2	62.3	61.8	12.5	40.5	62.8	64.5	65.2	65.3	64.6	67.5
LosChangos500->Kimal500	609.6	622.5	569.6	560.3	543.5	536.5	490.8	436.3	1.2	-137.6	-112.3	-98.2	-126.3	145.8	74.7	120.4	124.6	-167.0	46.1	396.5	329.3	302.3	390.8	551.7	622.5
LosChangos220->Kapatur220	483.5	482.8	440.3	453.1	445.2	441.9	411.6	310.5	290.3	140.3	136.8	132.1	67.1	251.6	170.4	193.0	146.0	44.0	233.3	185.2	92.2	14.3	112.6	260.5	483.5
LosChangos500->Cumbre500	-822.1	-834.4	-738.9	-742.4	-717.7	-707.4	-631.3	-633.9	-214.4	74.5	52.7	43.3	136.4	-320.3	-167.9	-236.2	-193.4	200.2	-202.2	-468.8	-150.0	-45.1	-231.9	-540.7	816.8
Cumbres500->NvaCardones500	-804.7	-816.8	-730.7	-730.2	-701.0	-666.1	-586.4	-378.1	459.1	740.2	764.0	677.3	731.2	492.6	441.9	368.1	341.4	562.3	494.1	-254.0	-185.7	-88.8	-247.5	-516.2	816.8
Mejillones220->OHiggins220	-104.7	-108.1	-107.1	-105.8	-104.5	-103.1	-101.1	-83.4	-53.0	-38.6	-43.2	-48.4	-57.6	-95.6	-95.8	-104.5	-108.2	-91.8	-88.2	-108.9	-118.6	-112.3	-107.0	-110.1	118.6
Cardones220->CPinto220	114.1	115.3	104.1	99.1	88.9	60.9	42.6	-102.2	-493.5	-513.0	-545.9	-451.8	-429.5	-569.3	-389.6	-380.4	-322.3	-226.1	-500.3	-83.3	29.0	13.7	22.8	45.7	569.3
Maitencillo220->Cardones220	251.8	246.7	224.5	216.6	207.8	194.4	178.7	97.6	-181.4	-235.3	-249.6	-217.2	-217.2	-213.8	-151.3	-130.8	-103.4	-104.5	-156.0	96.7	153.6	135.2	153.8	189.7	251.8
NvaMaitenc500->NvaCardones500	937.9	954.5	877.1	879.3	849.0	800.8	715.2	356.0	-768.0	-1086.4	-1147.5	-1015.8	-1054.0	-946.2	-751.1	-676.5	-607.6	-734.6	-823.3	251.5	339.2	252.0	399.6	650.1	1147.5
NvaPazucar500->NvaMaitenc500	665.7	735.2	709.4	763.4	750.1	713.0	617.7	172.9	-890.0	-1289.3	-1374.2	-1236.1	-1300.7	-1225.0	-1025.7	-984.5	-953.6	-1121.2	-1172.3	-27.5	-7.7	-76.2	116.8	420.4	1374.2
PColorada220->PAzucar220	-9.0	-18.4	-21.1	-27.1	-24.2	-21.0	-11.8	36.6	138.5	186.6	194.2	184.8	197.0	195.1	181.4	188.3	197.0	197.0	191.7	87.0	70.7	73.2	52.4	25.5	197.0
PAzucar220->DonGoyo220	-161.5	-147.0	-122.0	-98.9	-75.6	-53.6	-29.3	40.0	123.0	152.0	156.5	147.0	149.6	139.7	119.7	107.7	98.8	94.8	104.1	-33.9	-37.6	-29.5	-38.4	-54.1	161.5
DonGoyo220->LaCebada220	-5.6	-11.3	-10.3	-16.7	-15.2	-13.8	-6.8	52.2	134.0	165.6	170.3	160.4	164.0	159.1	147.7	145.9	148.3	158.4	161.3	39.8	57.6	63.2	45.4	21.4	170.3
DonGoyo220->Talinay220	-85.4	-70.2	-53.7	-37.8	-26.7	-17.8	-10.1	-5.2	-4.6	-6.6	-7.2	-7.1	-8.9	-11.9	-16.8	-24.1	-31.6	-40.9	-37.3	-47.5	-59.8	-56.5	-48.3	-40.2	85.4
PuntaSierra220->LPalmas220	84.1	62.6	49.9	28.2	17.1	7.0	5.8	60.4	141.1	172.0	177.2	166.7	171.6	167.6	159.0	162.6	171.9	192.8	195.9	88.7	118.9	121.5	101.1	71.8	195.9
LPalmas220->LVillos220	167.2	132.2	104.0	66.1	42.4	21.8	10.9	64.2	146.6	181.0	188.6	177.8	182.7	179.8	171.4	175.3	186.8	211.4	213.2	106.8	140.2	143.3	123.0	94.4	213.2
LVillos220->Nogales220	47.9	32.4	19.3	0.9	-11.2	-22.0	-28.2	1.2	47.8	68.3	77.1	74.9	79.5	81.0	78.3	81.1	86.6	96.8	91.9	73.6	31.2	30.3	21.5	9.4	96.8
LVillos220->DonaCarmen220	47.9	32.4	19.3	0.9	-11.2	-22.0	-28.2	1.1	45.1	63.3	70.4	67.2	71.2	72.8	70.4	73.5	80.3	92.0	89.0	72.4	31.2	30.3	21.5	9.4	92.0
NvaPAzucar500->Polpaico500	-702.1	-790.1	-789.9	-864.7	-867.3	-848.0	-769.4	-331.1	772.3	1221.8	1334.5	1214.0	1301.3	1238.8	1048.2	1025.7	1007.4	1171.7	1186.9	-8.8	-84.1	-28.0	-229.6	-536.0	1334.5
Quillota220->Polpaico220	-145.6	-132.6	-130.5	-119.8	-119.9	-116.5	-118.2	-404.6	-544.8	-574.8	-577.5	-552.9	-544.6	-515.7	-501.5	-485.7	-497.8	-488.8	-488.0	-286.5	-232.5	-249.5	-239.2	-235.6	577.5
LoAguirre500->Polpaico500	1362.3	1398.6	1400.4	1430.6	1432.8	1420.2	1385.0	1303.4	422.0	-3.7	-134.6	-57.3	-180.1	-133.1	24.3	4.3	49.8	-79.2	-10.9	881.1	949.4	917.2	1075.9	1306.9	1432.8
LoAguirre500->AJahuel500	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-1700.0	-986.6	-582.3	-448.9	-514.6	-379.9	-409.0	-555.4	-520.5	-560.8	-432.7	-541.7	-1303.7	-1350.9	-1335.0	-1484.6	-1668.8	1700.0
Ancoa500->AJahuel500	2477.7	2402.4	2397.4	2330.0	2335.9	2370.3	2434.2	2544.7	1974.8	1605.0	1452.3	1497.7	1352.2	1343.8	1472.1	1404.7	1424.1	1290.7	1475.7	2146.9	2235.4	2248.6	2354.6	2445.1	2544.7
Charrua500->Ancoa500	656.4	629.0	629.3	597.9	605.2	629.7	662.3	698.4	570.5	442.4	364.7	364.3	312.4	302.2	342.2	320.9	321.1	287.1	366.8	539.9	596.7	596.4	625.9	644.7	698.4
EntreRios500->Ancoa500	1347.5	1291.3	1291.9	1227.5	1242.4	1292.6	1359.7	1433.8	1171.1	908.3	748.7	747.9	641.2	620.3	702.5	658.7	659.2	589.3	753.0	1108.3	1224.9	1224.2	1284.9	1323.4	1433.8
Charrua220->Mulchen220	-391.2	-329.2	-226.0	-355.2	-390.4	-394.5	-447.8	-462.0	-305.6	-192.4	-125.8	-65.3	-14.7	26.9	70.5	95.0	117.3	110.6	66.3	-32.1	-138.2	-170.8	-173.8	-179.0	462.0
Cautin220->RioTolten220	-31.0	53.5	-50.4	38.5	-64.9	27.9	-40.8	-1.0	78.2	122.5	134.7	147.5	149.2	140.6	127.1	120.5	118.7	115.8	87.4	42.2	23.5	50.4	39.1	-2.4	149.2
Tineo220->PMontt220	73.7	117.0	61.7	103.0	48.0	97.2	61.7	82.7	106.7	127.0	135.5	136.9	135.7	131.4	125.4	123.9	124.0	126.8	133.2	120.8	113.0	121.5	115.2	93.4	136.9

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	94.2	93.9	93.6	93.4	93.2	92.8	99.0	291.0	643.8	946.7	1169.5	1349.2	1477.6	1457.9	1505.0	1524.2	1502.4	1508.3	1198.8	498.1	99.8	96.7	98.3	97.6	16125.0
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	198.8	551.6	855.4	1078.8	1258.4	1386.5	1366.7	1414.2	1433.6	1407.0	1414.4	1108.1	404.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13884.8
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	12.1	11.9	11.6	11.4	11.2	10.8	10.2	10.2	9.2	8.6	8.7	9.0	9.1	8.7	8.6	13.3	11.9	8.6	11.5	17.7	14.6	16.2	15.5	15.5	270.8
SUMA TOTAL PMGD PASADA	77.1	77.0	77.0	77.0	77.0	77.0	77.0	77.0	77.0	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.0	77.1	77.0	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	77.1	1849.4
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	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	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves, 30 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Curico066		2.7	2.6	2.4	2.3	2.3	2.3	2.8	6.6	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	64.0	88.4	95.1	92.9	87.9		18.95
Constitucion066		7.7	7.1	6.8	6.6	6.8	7.1	8.4	12.6	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	78.6	116.1	125.7	121.8	112.0		25.86
Tome066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	63.8	87.7	94.4	92.2	87.0		17.99
Cabrero013		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	60.4	83.0	89.4	87.3	82.3		17.03
Lebu066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	70.2	96.5	103.9	101.4	95.7		19.78
TresPinos066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	69.8	95.9	103.3	100.9	95.2		19.67
LosAngeles066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	62.6	86.0	92.6	90.5	85.4		17.65
Angol066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	72.3	99.4	107.0	104.5	98.6		20.38
ElAvellano066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	62.3	85.6	92.1	90.0	84.9		17.56
Traiguen066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	71.2	97.8	105.3	102.9	97.1		20.06
Curacautin066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	71.0	97.6	105.1	102.6	96.8		20.01
Lautaro066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	70.5	97.5	107.1	104.2	97.3		20.16
Panguipulli066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.6	93.5	102.7	99.5	91.5		19.29
Corral023		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	68.0	92.6	101.7	98.6	90.6		19.10
Osorno066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	67.5	91.9	101.0	97.8	89.9		18.96
PuertoVaras013		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	70.5	96.1	105.5	102.3	94.0		19.82
Melipulli066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	69.2	94.0	103.6	100.3	91.6		19.41
Colaco066		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	72.5	98.5	108.5	105.1	96.0		20.34
Pid-Pid110		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	72.4	97.7	107.4	104.3	95.5		20.20
Chonchi110		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	72.1	97.4	107.1	104.0	95.2		20.14

Sistemas de Almacenamiento	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	39	54	-18	-29	-131	-139	-137	-137	-92	-113	-112	-120	-128	-75	0	97	263	261	46	472
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-62.8	-46.0	0.0	52.0	112.0	112.0	0.0	-335.2
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	54.4	0.0	0.0	-38.4	-46.5	-45.0	-45.0	0.0	-20.8	-19.7	-27.8	-33.6	0.0	0.0	45.0	45.0	45.0	36.5	-11.8
SAE-CRCA-PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-18.0	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	-29.4	0.0	0.0	103.6	103.6	9.6	-124.6

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	216	356	456	356	292	301	178	0	0	286	397	672	765	943	1210	1259	1276	1001	0	0	0	0	0	0	9966
Total	215.6	355.6	456.3	355.9	292.5	301.4	178.2	0.0	0.0	285.7	397.4	672.0	765.3	942.6	1210.2	1259.5	1276.1	1001.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9965.6

Exportación Referencial SEN-SADI N+1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	800
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	800.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 30 de noviembre de 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUITA	8.0	8.0	5.2	5.0	5.0	5.0	4.1	4.0	4.0	3.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	5.0	5.0	4.9	5.6	9.9	9.9	9.9	9.7	126.5	9.9	5.3
COSAPILLA	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	10.1	0.4	0.4
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.1	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.2	1.0	0.9
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RIOHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.8	1.1	0.9
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSMOLLES	2.0	2.1	2.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.8	1.5	1.8	1.7	1.5	2.9	7.9	5.6	36.9	7.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	8.5	8.6	15.1	14.7	10.6	7.9	7.7	7.3	6.8	6.7	5.7	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.5	4.6	5.8	10.6	12.7	13.2	13.2	13.2	199.3	15.1	8.3
BLANCO	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.9	0.1
LOSQUILLOS	18.3	17.1	15.8	17.1	17.0	13.2	13.8	17.2	17.4	17.2	15.7	12.6	9.9	13.9	14.1	14.1	14.3	16.2	18.7	18.2	16.2	18.5	17.0	16.1	379.6	18.7	15.8
CHACABUQUITO	11.2	11.3	10.9	10.2	9.9	10.5	9.3	8.0	9.0	9.4	9.4	9.8	9.3	6.9	5.7	8.5	8.5	8.6	8.8	10.4	11.2	10.7	10.6	10.8	228.9	11.3	9.5
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	4.6	0.3	0.2
CARENA	7.0	7.0	7.1	6.9	6.9	7.0	7.0	6.9	6.9	6.9	5.0	4.8	6.3	6.9	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	163.3	7.1	6.8
MINI-ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.8	1.0	1.0	0.8	0.8	0.2	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.3	0.3	0.3	18.7	1.0	0.8
ALFALFAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	2.6	0.2	0.1
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.0	1.1	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78.9	3.3	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	108.9	108.3	108.8	108.7	108.6	108.7	108.7	108.6	108.3	84.7	84.5	89.6	92.4	58.8	27.8	27.7	27.6	52.3	108.0	76.1	77.8	109.4	109.4	109.3	2113.0	109.4	88.0
SAUZAL	65.2	63.4	65.7	65.7	64.8	72.1	71.1	71.1	70.1	65.4	59.7	70.1	69.3	64.2	60.0	58.7	57.2	57.4	68.9	56.8	63.1	73.7	74.5	70.2	1573.3	74.5	65.6
CIPRESILLOS	8.2	8.2	8.1	8.1	8.1	8.1	8.1	8.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	8.4	8.4	8.5	8.5	8.5	111.5	8.5	4.6
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.6	1.9	1.9
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LACONFLUENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELPASO	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	39.3	40.3	40.3	40.2	40.0	39.6	37.5	35.6	25.7	27.4	34.1	40.1	34.2	17.2	15.0	37.9	40.2	40.2	40.2	866.0	40.3	36.1
SANANDRES	21.0	21.1	21.1	21.0	21.0	15.7	15.1	15.1	11.8	7.6	8.7	9.9	10.2	10.2	10.6	13.4	19.9	21.6	21.1	21.1	21.1	25.8	26.7	26.4	417.2	26.7	17.4
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	15.4	15.3	15.4	15.3	14.1	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.5	12.8	10.7	11.9	15.4	15.5	15.5	337.3	15.5	14.1
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	4.4	4.3	4.2	3.2	4.5	4.4	4.3	4.5	4.3	4.1	4.0	3.9	3.9	4.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.5	4.6	101.0	4.6	4.2
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.2	2.9	2.9
ROBLERIA	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	3.0	3.0	2.9	3.0	61.2	3.0	2.6
LIRCAJ	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	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	109.6	4.6	4.6
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.8	0.4	0.4
ELGALPON	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.0	1.3	1.2
RIOCOLORADO	16.7	16.7	16.6	16.5	16.5	16.6	16.4	16.1	15.5	2.4	1.0	1.															

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWhh																								MWhh	MWhh	MWhh	
ANGOSTURA-1	133.0	131.0	97.0	76.0	76.0	75.0	128.0	138.0	75.0	77.0	20.0	16.0	67.0	141.0	141.0	137.0	136.0	137.0	93.0	82.0	76.0	88.0	136.0	131.0	2407.0	141.0	100.3	
ANGOSTURA-2	132.0	132.0	94.0	109.0	107.0	113.0	120.0	140.0	81.0	94.0	102.0	117.0	100.0	13.0	2.0	114.0	121.0	113.0	90.0	81.0	58.0	19.0	135.0	137.0	2324.0	140.0	96.8	
ANGOSTURA-3	40.0	37.0	33.0	28.0	29.0	30.0	38.0	45.0	40.0	40.0	29.0	27.0	45.0	47.0	47.0	46.0	33.0	20.0	28.0	46.0	47.0	46.0	44.0	45.0	910.0	47.0	37.9	
PE-TCHAMMA	0.0	1.8	23.0	60.2	76.4	73.6	64.3	88.2	75.3	32.6	0.7	0.2	10.7	20.0	5.4	19.4	26.7	28.6	27.4	63.4	53.1	14.2	4.5	0.0	769.7	88.2	32.1	
PE-SIERRAGORDA	0.0	3.1	17.4	20.9	32.0	36.8	27.5	40.9	24.0	5.5	0.0	2.1	16.0	34.1	42.7	43.1	43.8	101.8	99.0	76.7	24.3	8.8	1.8	0.0	701.9	101.8	29.2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.4	0.7	1.4	2.4	1.4	3.7	2.6	2.2	0.1	0.0	0.2	11.6	36.3	39.9	39.9	21.4	21.0	27.0	65.1	85.6	54.1	17.4	1.0	435.2	85.6	18.1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2.8	0.2	0.0	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	9.3	83.1	83.1	83.1	83.1	83.1	80.9	111.7	154.2	124.0	93.2	60.2	1055.3	154.2	44.0	
PE-CALAMA	0.9	0.3	4.2	4.1	8.9	7.6	15.0	11.3	9.6	1.2	0.0	0.4	13.9	62.3	92.3	93.9	110.1	132.5	150.8	156.0	147.2	92.0	30.3	3.7	1148.5	156.0	47.9	
PE-CERRO-TIGRE	29.9	21.7	27.9	14.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.9	110.0	112.2	114.1	75.8	57.4	62.8	131.2	178.7	146.1	72.2	25.5	1210.0	178.7	50.4	
PE-TALTAL	1.3	4.3	1.7	2.1	20.8	40.1	55.7	57.3	62.8	49.2	27.4	23.7	19.7	15.9	25.6	25.8	16.9	19.3	14.9	7.5	0.2	3.8	25.0	69.4	590.4	69.4	24.6	
PE-SARCO	83.2	47.1	26.3	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	12.1	18.4	23.2	25.3	82.2	96.6	99.0	78.4	53.9	653.3	99.0	27.2	
PE-SANJUAN	51.7	25.5	20.1	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	9.2	18.9	20.4	22.5	25.0	60.4	58.3	66.0	45.9	38.3	473.0	66.0	19.7	
PE-CABOLEONES	30.0	8.8	3.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.9	6.7	8.0	8.4	10.4	8.0	33.3	53.5	55.4	39.0	28.5	295.4	55.4	12.3	
PE-CABOLEONES-2	23.6	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	2.3	8.7	11.1	8.2	10.5	16.3	44.3	69.3	67.5	41.7	35.7	343.7	69.3	14.3	
PE-CABOLEONES-3	39.4	17.2	12.8	8.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.7	7.8	10.0	10.4	12.3	21.2	43.1	57.3	53.6	40.4	34.6	371.9	57.3	15.5		
PE-ATACAMA	28.5	13.4	5.2	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.2	2.0	11.1	17.0	17.4	18.4	22.3	44.2	61.9	52.0	37.4	33.9	369.2	61.9	15.4	
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	0.0
PE-ELARAYAN	85.5	87.0	73.6	53.7	39.1	21.7	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.9	4.9	7.2	9.5	18.0	17.9	13.2	11.5	10.8	463.4	87.0	19.3		
PE-LOSCURUROS	22.7	29.5	30.1	21.8	15.8	19.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	4.2	4.5	5.9	30.2	28.1	27.1	22.1	17.2	284.0	30.2	11.8		
PE-TALINAVORIENTE	19.5	13.7	16.2	14.4	12.5	8.4	1.4	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.6	1.8	6.7	9.0	9.8	11.6	25.4	26.3	28.8	28.4	24.9	259.6	28.8	10.8	
PE-TALINAVPONENTE	46.6	41.2	43.1	41.2	36.7	23.1	8.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	2.8	6.9	11.2	18.8	19.6	21.2	21.1	19.9	19.3	383.8	46.6	16.0		
PE-PUNTASIERRA	69.1	64.9	54.7	42.0	26.9	14.3	6.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	1.1	1.9	2.7	8.7	13.9	17.5	18.2	17.9	20.0	23.3	405.9	69.1	16.9	
PE-MONTEREDONDO	13.1	13.1	13.5	10.6	7.9	7.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.3	2.4	2.3	6.4	7.1	6.6	6.8	6.0	105.3	13.5	4.4	
PE-CANELA	4.8	5.0	4.4	2.9	2.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	0.0	0.2	0.0	22.1	5.0	0.9	
PE-CANELA-2	33.1	24.8	19.9	16.0	8.0	5.7	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.8	5.5	3.2	3.5	2.5	131.3	33.1	5.5		
PE-TOTAL	28.9	29.9	20.6	12.0	5.6	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.7	1.3	1.1	0.9	0.7	1.1	1.9	107.9	29.9	4.5		
PE-PUNTA PALMERAS	36.8	32.2	27.1	19.6	13.4	6.2	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.4	2.8	5.5	4.7	6.3	4.8	165.7	36.8	6.9		
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.8	7.6	5.6	4.9	2.7	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	2.3	3.1	3.8	3.2	2.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	47.6	7.8	2.0	
PE-LA-ESTRELLA	43.6	38.6	33.4	26.6	16.3	16.6	11.9	2.8	1.0	0.0	0.1	1.7	2.0	4.5	5.0	5.0	5.2	4.7	1.0	3.3	3.5	1.0	0.0	0.0	227.7	43.6	9.5	
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	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	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	0.0
PE-ELMAITEN	3.6	3.5	3.6	3.5	3.5	3.3	3.2	2.5	1.6	0.9	0.5	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.7	3.5	1.8	1.3	0.3	42.0	3.6	1.7	
PE-LASPENAS	8.1	8.3	8.1	8.4	8.1	6.9	6.4	4.5	3.4	3.3	3.0	1.9	4.2	5.6	6.5	7.2	6.6	5.9	6.2	4.6	5.2	3.9	3.1	1.3	130.4	8.4	5.4	
PE-ALENA	50.7	54.7	65.8	67.5	65.8	67.3	67.7	61.7	61.3	51.2	41.2	35.9	26.4	17.9	12.5	12.6	7.0	2.5	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	2.9	778.5	67.7	32.4	
PE-CUEL	26.4	25.4	23.0	25.8	20.8	24.8	21.0	11.8	5.1	5.8	6.8	6.7	4.6	2.9	1.8	0.2	0.0	0.4	3.6	3.7	0.2	0.2	0.4	0.4	221.5	26.4	9.2	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-OLMOS	64.8	57.7	56.9	56.9	56.7	56.8	48.2	27.4	20.2	11.8	9.9	9.9	9.8	8.1	2.9	0.1	0.0	4.9	24.8	24.1	31.6	20.9	12.8	66.3	683.6	66.3	28.5	
PE-LAESPERANZA	6.2	6.1	6.2	6.3	6.2	5.2	3.1	1.9	2.0	2.3	1.3	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.2	1.0	1.2	1.8	0.4	1.0	53.1	6.3	2.2		
PE-NEGRETE	28.8	28.3	28.7	28.9	28.7	27.8	22.5	16.2	12.0	13.4	13.5	9.5	8.4	4.2	2.7	0.5	0.0	0.0	1.4	6.1	6.7	7.3	2.6	7.4	305.3	28.9	12.7	
PE-LOSBUENOSAIRES	21.9	19.2	20.2	21.1	18.5	19.8	19.1	13.5	9.6	10.4	8.2	6.6	4.7	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	3.3	1.7	1.2	0.1	2.7	0.1	204.5	21.9	8.5	
PE-MESAMAVIDA	44.9	39.8	39.8	47.8	44.2	44.7	35.3	22.4	10.9	10.7	8.5	6.9	6.9	4.7	2.4	0.2	0.0	2.1	7.7	8.2	4.5	1.1	0.7	0.4	394.8	47.8	16.5	
CAMPO_LINDO_E1_EO	32.6	31.7	28.1	27.7	27.7	27.7	17.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	11.8	14.9	6.3	1.9	239.3	32.6	10.0	
PE-LEBU	0.6	0.6	0.7	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.3	0.3	0.2	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	0.7	0.3
PE-LEBU-3	0.5	0.5	0.5	0.4	0.6	0.5	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.6	0.3
PE-EL-ARREBOL	7.6	4.6	8.5	9.1	9.1	8.9	8.2	6.9	5.1	1.7	1.5	1.4	0.9	2.4	2.3	1.8	1.3	0.9	0.4	0.3	0.5	0.4	0.0	0.3	83.8	9.1	3.5	
PE-RAKI	4.3	2.6	2.2	1.9	1.6	1.7	1.8	1.8	1.5	1.5	0.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.1	4.3	1.0	
PE-HUAJACHE	2.9	3.1	2.6	2.5	2.9	3.7	3.6	2.2	1.8	1.8	1.4	1.5	1.5	1.4	1.2	1.3	0.7	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.7	1.5	
PE-LA-FLOR																												

	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-COYA	61.2	60.2	31.9	7.5	0.4	0.0	0.1	27.9	97.0	125.1	132.3	112.4	93.9	93.8	94.2	75.1	82.3	69.2	38.3	13.1	0.7	49.6	62.5	61.9	1390.6	132.3	57.9		
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-FINISTERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	20.7	58.3	99.2	114.9	150.3	151.1	150.6	150.4	104.5	106.0	51.2	41.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1357.4	151.1	56.6	
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	26.7	119.4	140.8	104.4	98.4	77.9	108.2	26.1	35.2	111.9	102.8	45.9	22.7	0.4	0.0	0.0	0.0	1013.9	140.8	42.2	
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.5	7.7	7.4	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.7	7.7	3.4	
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.2	8.8	8.9	8.6	9.1	8.9	9.1	9.1	9.1	7.9	5.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.1	3.9	
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.7	29.5	47.9	55.9	58.2	58.2	58.2	60.4	62.2	41.9	38.9	17.3	14.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	552.5	62.2	23.0	
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	30.5	46.3	7.8	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.8	46.3	4.3	
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	25.0	54.7	70.4	82.0	81.5	81.8	81.8	84.5	84.5	14.4	13.3	14.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	689.4	84.5	28.7	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	3.4	8.3	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	5.4	3.7	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.7	8.8	2.9	
PFV-GAPICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.3	38.6	54.9	63.7	66.0	66.0	66.0	67.2	67.9	55.9	56.3	48.0	16.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	677.7	67.9	28.2	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	18.5	28.5	34.0	36.3	36.7	37.4	39.7	41.7	41.1	32.8	35.8	16.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	403.1	41.7	16.8	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	25.9	44.7	55.0	55.1	55.1	55.1	55.0	55.7	65.9	69.9	65.9	26.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	636.5	69.9	26.5	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.1	4.3	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	4.5	2.0	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	59.6	89.6	105.7	110.0	110.0	110.0	113.2	116.0	119.3	118.1	86.7	22.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1180.4	119.3	49.2	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	13.0	11.5	12.5	13.0	13.0	13.0	13.0	19.5	20.5	19.2	14.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.8	20.5	7.0	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	16.6	33.3	42.4	43.9	43.9	43.9	43.9	59.6	61.2	59.1	25.1	17.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	495.8	61.2	20.7	
PFV-ANDES-HIB	8.3	0.0	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	5.4	25.7	73.5	84.2	84.2	84.2	84.2	84.2	62.1	60.1	60.1	50.6	21.4	94.0	97.1	95.3	93.6	1168.8	97.1	48.7		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	18.8	54.3	77.2	84.1	90.2	90.2	90.2	92.1	93.2	99.2	97.5	87.4	31.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1006.6	99.2	41.9	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.4	8.1	8.2	8.3	8.2	8.4	8.4	8.4	8.5	8.1	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	8.5	3.8	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.5	7.3	7.3	7.3	7.3	7.4	7.4	7.5	7.6	7.2	4.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	7.6	3.4	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	5.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.4	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	5.6	2.5	
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	30.1	45.0	52.0	53.9	53.9	53.9	55.8	56.9	38.9	32.0	20.5	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	508.8	56.9	21.2	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.9	63.3	70.6	66.1	81.1	80.6	84.9	84.3	73.1	73.6	67.0	36.1	15.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	821.3	84.9	34.2	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.5	29.1	45.9	54.0	57.0	57.1	58.6	60.0	62.1	44.8	23.8	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	569.8	62.1	23.7	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	14.5	41.4	53.6	55.5	55.5	55.5	55.5	58.1	58.5	43.6	38.4	44.0	14.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	589.7	58.5	24.6	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	27.3	71.7	76.7	91.0	90.4	89.2	91.2	96.2	96.1	106.3	98.2	41.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	976.0	106.3	40.7	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.7	5.1	5.1	5.4	5.4	5.2	5.1	3.3	3.8	3.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	5.4	2.2	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.6	1.0	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.5	4.8	4.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.6	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.1	4.9	2.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.6	47.0	65.1	69.4	69.7	69.9	69.9	67.6	65.8	53.6	64.5	36.7	25.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	727.9	69.9	30.3	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	24.8	36.1	43.0	45.2	45.2	45.2	46.3	47.2	38.5	36.2	33.0	20.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	467.6	47.2	19.5	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	54.4	84.4	174.9	182.4	182.5	182.6	182.6	150.2	160.6	144.7	67.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1757.7	182.6	73.2	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	6.0	19.1	37.3	40.9	41.0	41.0	41.0	41.0	37.7	37.3	36.9	18.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	398.5	41.0	16.6	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.7	23.5	37.7	44.5	47.2	47.2	47.2	48.3	49.2	51.8	51.6	50.7	24.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	529.8	51.8	22.1	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.1	16.9	29.7	31.0	38.1	40.0	41.3	42.0	43.2	42.3	39.2	17.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	388.7	43.2	16.2	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.1	11.2	13.8	21.0	21.0	21.0	21.6	22.0	12.9	12.0	12.3	7.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	182.0	22.0	7.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	21.5	20.9	15.8	16.5	20.6	20.5	21.1	21.1	21.3	16.5	14.4	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	231.6	21.5	9.7	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	4.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	9.0	3.2	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	6.9	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.3	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.6	8.2	3.5	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	67.3	103.2	120.4	127.6	127.6	122.1	123.3	125.1	126.6	139.1	132.1	44.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1365.9	139.1	56.9	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	30.5	45.5	53.0	54.9	54.9	54.9	56.0	56.9	63.5	64.6	56.7	19.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	620.5	64.6	25.9	
PFV-CAMPOSDEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	30.2	121.2																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.3	1.0	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.3	1.8	1.9	2.1	2.1	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.6	4.2	8.1	8.9	8.9	8.9	7.6	5.6	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	8.9	2.5	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	4.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.1	8.0	7.9	7.0	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	77.5	9.0	3.2	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.6	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	33.4	3.0	1.4	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	2.8	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	45.7	4.9	1.9	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.4	6.9	8.9	8.5	7.9	8.7	8.9	8.1	6.9	6.0	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	78.0	8.9	3.2	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.9	0.7	1.0	1.5	1.6	1.6	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.0	4.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	84.6	9.0	3.5	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	1.8	1.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	7.2	1.8	0.3	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	3.3	0.0	0.0	0.0	1.3	9.1	9.1	9.0	9.1	9.0	8.0	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	63.4	9.1	2.6	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	32.5	2.8	1.4	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.8	2.4	3.1	5.0	7.1	7.2	9.0	9.0	9.0	8.8	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	68.2	9.0	2.8	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.5	2.4	3.6	5.4	8.0	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	4.1	0.1	0.0	0.0	0.0	66.1	8.0	2.8	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	1.2	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.7	0.8	
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	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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	2.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.7	2.8	2.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.0	1.1	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.5	1.1	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	3.0	1.2	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	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	9.1	2.7	0.4	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.1	0.5	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.9	1.4	1.9	2.1	2.3	2.1	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.0	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	2.7	0.3	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.9	1.9	2.8	3.0	2.7	2.2	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	3.0	0.8	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.2	1.7	2.1	2.1	1.8	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.1	0.6	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.1	2.1	1.6	1.2	0.2	1.4	1.1	0.1	0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6	
PMGD-PFV-TIERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.1	2.6	2.9	3.0	2.9	2.5	2.7	2.7	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	3.0	1.2	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.8	3.4	6.7	5.1	4.6	4.4	3.9	2.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	36.6	6.7	1.5	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.2	0.2	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.6	2.4	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2	
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	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.9	3.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	3.0	0.5	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.9	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.0	2.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.2	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.5	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.7	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	
PMGD-PFV-PAILLIUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.2	7.9	8.4	8.4	8.4	8.4	7.5	8.3	8.4	8.4	7.7	7.7	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	96.9	8.4	4.0	
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	34.6	2.8	1.4	
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.9	8.1	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.5	5.9	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	95.7	8.8	4.0	
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3	
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.5	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.6	1.6	2.6	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.9	1.0	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	4.4	6.3	7.7	8.5	8.7	8.4	7.6	6.3	4.4	2.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	67.7	8.7	2.8	
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.2	2.5	2.5	2.4	2.0	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.5	0.8	
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.5	1.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.3	2.1	1.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0	
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	2.8	2.9	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.1	2.6	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.0	1.3	
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9	
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.0	0.5	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	0.7	0.2	
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.8	1.2	
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.2	0.5	
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.5	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2	
PFV-PERALLILLO	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	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	0.3	0.2	
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	1.9	2.1	2.1	2.0	1.9	1.5	1.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7	
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.5	2.9	3.0	3.1	3.1	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	3.1	1.2	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.5	26.3	45.9	55.6	59.1	63.7	80.6	87.6	81.2	65.7	38.7	14.2	4.7	0.7	0.0	0.0	0.0	631.0	87.6	26.3	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.9	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.5	1.0	1.4	1.1	0.9	0.8	0.6	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.4	0.3	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.4	7.7	8.3	8.5	8.7	8.7	8.6	8.5	8.2	7.7	5.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	86.7	8.7	3.6	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.9	8.4	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	95.1	8.8	4.0	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.6	2.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.8	1.5	2.0	2.4	2.5	2.8	2.8	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.8	0.7	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.2	1.2	1.4	1.2	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.4	0.4	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.0	0.9	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.7	7.1	7.6	7.9	8.2	8.3	8.3	8.2	8.0	7.4	6.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	88.0	8.3	3.7	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
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	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.7	0.9	0.0
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.5	5.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	3.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	62.3	6.0	2.6	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.1	1.3	1.5	1.3	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4	0.0
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.9	6.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	84.0	9.0	3.5	0.0
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.2	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1	0.0
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.6	2.9	3.7	4.6	4.7	5.2	4.0	2.4	1.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	5.2	1.4	0.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.6	1.1	0.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0	0.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2	0.0
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4	0.0
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.2	0.5	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	41.3	45.4	42.0	34.3	38.6	39.5	42.9	45.3	46.1	47.0	44.1	45.8	39.7	40.7	42.0	38.1	41.8	38.2	42.6	37.3	36.4	38.7	41.1	37.1	986.0	47.0	41.1	
CMPLAJA_COGEN	0.7	2.2	4.5	6.7	14.2	15.1	15.1	14.7	16.4	15.2	16.2	18.1	8.7	3.3	3.0	5.3	7.1	7.6	3.5	5.8	4.9	7.1	9.0	9.3	213.7	18.1	8.9	
CMGPCAFICO_COGEN	22.1	15.2	15.1	14.8	15.7	15.0	15.2	16.9	16.9	12.7	11.9	14.6	19.7	14.8	14.9	15.8	14.2	15.0	16.8	18.8	19.2	15.1	17.2	14.2	381.8	22.1	15.9	
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	0.0	0.0	0.0	2.1	2.5	3.0	0.2	1.0	2.3	3.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	18.0	3.1	0.8	
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_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	0.0
ARAUCO-MAPA	6.5	9.5	6.5	1.0	0.0	0.0	5.6	4.5	14.4	11.0	7.3	1.1	1.3	5.4	26.9	42.1	38.4	36.8	38.4	39.8	40.7	39.5	39.5	39.6	456.1	42.1	19.0	
CHOLGUAN_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	0.1	2.4	2.2	1.6	1.6	2.8	2.4	2.4	2.7	2.1	1.7	22.1	2.8	0.9	
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	49.5	51.0	51.0	50.0	51.0	51.0	49.5	51.5	51.0	50.5	50.5	51.5	50.0	51.0	52.0	51.0	51.5	51.0	51.0	52.0	51.5	50.0	52.0	51.5	1222.5	52.0	50.9	
ESCUADRON_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	0.0
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	8.9	7.7	8.4	10.2	10.0	8.5	5.3	6.3	6.5	2.0	4.8	5.6	0.9	2.1	0.2	1.0	0.1	0.9	5.3	2.9	4.2	5.3	5.2	2.3	113.5	10.2	4.7	
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VALDIVIA_COGEN	29.2	26.7	26.1	26.4	28.7	29.6	27.4	25.3	27.8	27.0	32.0	30.7	28.7	25.1	29.8	28.7	33.1	29.6	33.0	18.5	33.0	27.6	22.8	19.8	666.6	33.1	27.8	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	70.9	0.0	0.0	109.8	70.9	4.6	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNITAGUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.0	29.8	1.3	1.2	0.0
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	3.6	0.8	0.1	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.8	0.1	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOS-PINOS	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	2.4	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	2.4
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.6	8.5	8.6	8.6	8.5	8.4	8.4	8.4	8.4	7.7	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LOUISIANA-PACIFIC-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTINGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CIRUEILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7
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	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-469.7	-495.9	-505.3	-472.3	-533.0	-486.4	-399.7	-391.4	-283.7	-214.1	-161.2	-118.6	-56.2	62.7	70.8	64.4	40.5	23.1	-133.8	-133.1	27.9	-69.3	-216.3	-285.9	-5136.6	70.8	-214.0	
CHANGOS->CUMBRES C2	-477.2	-502.3	-256.5	-479.2	-533.4	-478.																						

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 30 de noviembre de 2023

30-11-2023																	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
00:00:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
00:00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	-	-	-	-	L2023001480	AES GENER			
00:00:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	-	-	-	-	L2023001480	AES GENER			
00:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	-	-	-	-	-	AES GENER			
00:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	110	RO	-	CI	-	-	-	-	-	L2023001072	RNE			
00:00:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	RO	LC	FS	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE			
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE			
00:07:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio de GNL B a GN A	-	-	-	-			
00:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	113	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-			
00:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	69	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
00:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
00:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
00:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
00:07:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
00:07:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
00:07:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
00:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER			
00:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER			
00:07:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENEVABLE			
00:07:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE RENEVABLE			
00:07:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE			
00:07:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	POTENCIA			
00:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
00:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE			
00:07:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RUCATAYO			
00:07:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
00:07:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 80	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER			
00:15:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	L2023001591	ENGIE			
00:17:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE			
00:17:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE			
00:20:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE			
00:20:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
00:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L2023001701	RNE			
00:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L2023001072	RNE			
00:20:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE			
00:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE			
00:20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	300	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE			
00:24:00	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Se cancela SI 2023109145	-	-	-	CHILQUINTA			
00:45:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE			
01:04:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
01:04:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE			
01:04:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L2023001701	RNE			
01:04:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE			
01:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE			
01:33:00	-	-	NUEVAVENTANAS_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
01:33:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001072	RNE			
01:33:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001480	AES GENER			
01:33:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	L2023001480	AES GENER			
02:00:00	-	-	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
02:00:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER			
02:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	250	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	L2022001908	ENEL GENERACION			
02:01:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-			
02:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
02:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA			
02:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
02:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES			
02:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
02:01:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
02:01:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO			
02:01:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACIÓN			
02:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Prorrata : 85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-				

30-11-2023																	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
02:01:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	Porrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Porrata : -85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA			
02:01:00	-	PE-LAFDR	PE-LAFDR	29	N	-	CI	-	OM	Porrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara / Monto Porrata : -85	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER			
02:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	65	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IL2023001662.	-	-	L12023001662	ENEL GENERACION			
02:15:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	-	OM	Finaliza pruebas y cancelada SD202311211.	-	-	-	RNE			
02:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	340	RO	LC	PC	-	OM	Finaliza Control Tensión en zona de Constitución.	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION			
02:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-			
02:50:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ARAUCO			
02:59:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	EP	-	-	-	-	RNE			
02:59:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
02:59:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER			
02:59:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER			
03:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OT	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES			
03:07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DF	-	FS	-	OT	U-5 sale del servicio por falla según IF 2023004698	-	V	L12021001068	ENEL GENERACION			
03:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
03:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001701	RNE			
03:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001072	RNE			
03:10:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER			
03:35:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	340	PO	LC	PC	-	OM	Cambio de configuración.	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION			
03:35:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	PO	LC	EP	-	EP	TV sincronizada.	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION			
03:36:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	Finaliza pruebas, cancelada limitación, según IL2023001662.	-	-	-	ENEL GENERACION			
03:38:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	Salida Intempestiva, según IF 2023004697	-	-	L12023001836	ENGIE			
03:41:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
03:41:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE			
03:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	P	-	EP	-	EP	U-5 sincronizada en pruebas según IF 2023004698	-	-	L12021001068	ENEL GENERACION			
04:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	Queda F/S.	-	-	-	ENEL GENERACION			
04:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	U-5 disponible, cancelado IF 2023004698	-	V	L12021001068	ENEL GENERACION			
04:59:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	PC	-	OM	cancelado IF 2023004694. Continúa limitada 305 MW, según IL 2023001843	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION			
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según IF 2023004697	-	-	L12023001836 II	ENGIE			
05:32:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP	E/S TV	-	-	L12023001836 II	ENGIE			
05:33:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	-	DF	-	FS	-	SDCF	Salida por falla, según IF 2023004700.	-	N	IF 2023004700	ENEL GENERACION			
05:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible GNL_D a GN_A. Se cancela IF 2023004697.	-	-	L12023001836	ENGIE			
06:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001836	ENGIE			
06:08:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-			
06:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE			
06:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas	-	N	IF 2023004700	ENEL GENERACION			
07:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO			
07:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-			
07:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION			
07:00:00	-	CD	CD	300	-	-	-	-	-	null	-	-	-	ENGIE			
07:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	null			
07:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
07:00:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
07:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
07:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
07:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
07:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
07:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN			
07:00:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
07:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
07:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
07:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVABLE			
07:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	CMPCCLA-3	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPC	PFV-SANPEDRO-GPC	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SANTA FE			
07:00:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
07:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
07:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)			
07:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)			
07:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-QUILPILUN	PFV-QUILPILUN	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
07:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS			
07:00:00	-	PFV-RIOSCONDIDO															

30-11-2023														
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
07:12:00	-	MEJILLONES-IEH	MEJILLONES-IEH_CAR	250	N	-	CI	-	OM					ENGIE
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE
07:15:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE
07:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE
07:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE
07:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE
07:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
07:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNEREX(ENERGIA LLAIMA)
07:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNEREX(ENERGIA LLAIMA)
07:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE
07:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS
07:15:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS
07:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER
07:15:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER
07:15:00	-	CDC	-	300	-	-	-	-	OM	null				
07:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:15:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:15:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:15:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:15:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBURN
07:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GENERACION
07:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1B_TG1B_GNL_D		N	-	LC	PS	OM	F/S la componente TV				
07:20:00	-	CURILLIÑQUE	CURILLIÑQUE	85	N	-	CI	-	OM	Cancelado IF 2023004700				
07:21:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	LF	-	LC	MT	OM	null				
07:21:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	66	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	-	LC	MT	OM	null				
07:21:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	51	LF	-	MT	-	OM	PCP				
07:21:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	39	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	66	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	121	N	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	88	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	88	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	39	N	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	109	RO	-	MT	-	OM	null				
07:21:00	-	MEJILLONES-IEH	MEJILLONES-IEH_CAR	107	N	-	MT	-	OM	null				
07:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	0	null	-	null	-	OM	Inicio Ctv LT 66 kV Linares - Chacahuin				
07:35:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC				
07:35:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC				
07:35:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC				
07:38:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	48	N	-	CI	-	OT	Por SSSC				
07:38:00	-	PENON	PENON_DIESEL	72	N	-	CI	-	OT	Por SSSC				
07:38:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Por SSSC				
07:40:00	-	CDC	-	500	-	-	-	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC
07:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:40:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA
07:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:40:00	-	PFV-PILOTCARDONES	PFV-PILOTCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES
07:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.
07:40:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBURN
07:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBURN
07:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	32	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
07:40:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER

30-11-2023															
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
07:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	62	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
07:40:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
07:40:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	
07:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
07:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
07:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
07:40:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
07:40:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	2	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
07:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	17	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	41	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
07:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	
07:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	
07:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	27	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
07:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
07:40:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
07:40:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
07:40:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
07:46:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	null	-	-	ENGIE	
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM	Fin SSSC	null	V	L12022002402	ENEL GENERACION	
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Fin SSSC	null	V	null	ENEL GENERACION	
08:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	LF	-	LC	MT	OM	Fin SSSC	null	-	L12022001909-	ENEL GENERACION	
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM	Fin SSSC	null	V	L12021001064-	ENEL GENERACION	
08:02:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicio Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
08:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSSC	null	-	null	ENLASA	
08:02:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Con SSSC	null	-	null	ENLASA	
08:02:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSSC	null	-	null	ENLASA	
08:04:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	6	N	-	PC	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
08:04:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	-	PC	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	
08:04:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	ARAUJO	
08:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	49	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	
08:05:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	
08:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	44	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	93	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	93	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:05:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	85	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:05:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	
08:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	62	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	

30-11-2023															
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
08:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	28	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	
08:05:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
08:05:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
08:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	25	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	
08:05:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	24	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	60	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	49	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	
08:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	
08:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
08:05:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER	
08:05:00	-	CDC	CDC	500	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	
08:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:05:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	20	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:05:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	
08:10:00	-	PENON	PENON, DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	null	null	null	null	ENLASA	
08:14:00	-	CDC	CDC	800	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC	
08:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:14:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	68	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:14:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA	
08:14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:14:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	29	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:14:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES	
08:14:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.	
08:14:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	
08:14:00	-	PFV-CHANARA	PFV-CHANARA	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN	
08:14:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-SOLDELILLA	PFV-SOLDELILLA	63	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	144	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	144	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	
08:14:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-LOSLOS	PFV-LOSLOS	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	108	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE	
08:14:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	
08:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	65	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE	
08:14:00	-	TRAPEN	TRAPEN, DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	null	null	null	null	GENERADORA METROPOLITANA	
08:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENLASA	
08:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
08:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
08:14:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	59	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	89	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE	
08:14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	42	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS	

30-11-2023																	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
08:14:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS			
08:14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER			
08:14:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER			
08:14:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER			
08:16:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	PRIME ENERGIA			
08:18:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OT	null	null	null	-	ENLASE			
08:19:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	5	N	-	CI	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	PRIME ENERGIA			
08:23:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	RD	-	LC	PS	-	null	null	null	L12022001908	ENEL GENERACION			
08:34:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	LF	-	LC	PS	-	null	null	null	L12022001909	ENEL GENERACION			
08:37:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RD	-	MT	-	-	Con SSSC	null	V	L12021001064	ENEL GENERACION			
08:37:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	-	Con SSSC	null	V	L12022002402	ENEL GENERACION			
08:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	N	-	MT	-	-	Con SSSC	null	V	-	ENEL GENERACION			
08:37:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	-	-	-	null	null	null	-	AES GENER			
08:37:00	-	NUUEVAALDEA-3	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	37	N	-	-	-	-	null	null	null	-	ARAUCO			
08:48:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	177	RD	-	LC	PS	-	F/S TV	null	null	L12022001908	ENEL GENERACION			
08:48:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	LF	-	LC	PS	-	F/S TV	null	null	L12022001909	ENEL GENERACION			
08:50:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	-	-	-	MT estable	-	-	-	RNE			
08:50:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	-	-	-	MT estable	-	-	L12023001701	RNE			
08:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RD	-	-	-	-	MT estable	-	-	L12023001072	RNE			
08:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DRO	-	DLC	FS	-	F/S TV	null	null	L12022001908	ENEL GENERACION			
08:53:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
08:53:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	82	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
08:53:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	19	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
08:53:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA			
08:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
08:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	34	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
08:53:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	76	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES			
08:53:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	93	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN			
08:53:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	6	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN			
08:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	96	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	75	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	164	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	176	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER			
08:53:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	0	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	19	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	56	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	122	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVIABLE			
08:53:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	65	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	17	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	44	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	5	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	9	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	68	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	45	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	65	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	42	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
08:53:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA			
08:53:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	17	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:53:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)			
08:53:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	20	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	43	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	71	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	107	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	86	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-QUILPILUN	PFV-QUILPILUN	51	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE			
08:53:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	50	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS			
08:53:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS			
08:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER			
08:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER			
08:54:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	LF	-	LC	PS	-	F/S TV	null	null	L12022001909	ENEL GENERACION			
08:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DLF	-	DLC	FS	-	F/S TV	null	null	L12022001909	ENEL GENERACION			
09:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RD	-	MT	-	-	MT estable	null	null	L12022001546	AES GENER			
09:08:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RD	-	MT	-	-	MT estable	null	null	-	AES GENER			
09:11:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RD	-	MT	-	-	MT estable	null	null	L12022000696	AES GENER			
09:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RD	-	MT	-	-	MT estable	null	null	L12022000634	AES GENER			
09:17:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	20	PO	-	EP	-	-	Se realizara carga de controladores principales de la unidad Generadora N°1, DCS CH Angostura.	null	N	DI2023109119	COLBUN			
09:21:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	10	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			
09:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE			

30-11-2023																
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		
09:21:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	49	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA		
09:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)		
09:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)		
09:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	22	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	47	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	76	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	116	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	94	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	RNE		
09:21:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS		
09:21:00	-	PFV-RIESELNORTE	PFV-RIESELNORTE	83	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SIEMENS		
09:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER		
09:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER		
09:21:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER		
09:21:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	7	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER		
09:21:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	9	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	SUN POWER		
09:21:00	-	CDC	CDC	250	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	CDC		
09:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA		
09:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	90	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA		
09:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA		
09:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ACCIONA		
09:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES		
09:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	37	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES		
09:21:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	84	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	AES ANDES		
09:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	102	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	COLBUN		
09:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	82	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	180	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	137	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	195	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		
09:21:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS	21	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
09:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
09:21:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
09:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
09:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	130	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENGIE RENOVBABLE		
09:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	69	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	19	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	23	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
09:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Seguimiento Demanda Neta	SEN	-	-	ENOR CHILE		
10:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	105	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	182	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ACCIONA		
10:05:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	QUELTIHUES-2	QUELTIHUES-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	AES ANDES		
10:05:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC		
10:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ANPAC		
10:05:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
10:05:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA		
10:05:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO		
10:05:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CAPULLO		
10:05:00	-	PFV-PILOTOCARDONES	PFV-PILOTOCARDONES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CENTRAL CARDONES S.A.		
10:05:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	PFV-MACHICURA	PFV-MACHICURA	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	COLBUN		
10:05:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	CRISTALERÍAS TORO		
10:05:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	107	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	CURULLINQUE	CURULLINQUE	75	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		
10:05:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN		

30-11-2023																			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
10:05:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	126	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-LASILLA	PFV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	94	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	211	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	211	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER					
10:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	LAJA-1	LAJA-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-ELAGUILA	PFV-ELAGUILA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-SDGx01	PFV-SDGx01	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	66	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	144	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENGLIE RENOVIABLE					
10:05:00	-	PFV-TENOSOLAR	PFV-TENOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENLASA					
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-ATAJAMA	PE-ATAJAMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENOR CHILE					
10:05:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	ENORCHILE					
10:05:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	GENERALDORA METROPOLITANA					
10:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGIA LLAIMA)					
10:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGIA LLAIMA)					
10:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGIA LLAIMA)					
10:05:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGIA LLAIMA)					
10:05:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	INNERSEX(ENERGIA LLAIMA)					
10:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP					
10:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	LAP					
10:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO					
10:05:00	-	CHACAYES-1	CHACAYES-1	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO					
10:05:00	-	CHACAYES-2	CHACAYES-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO					
10:05:00	-	ANCOA-1	ANCOA-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO					
10:05:00	-	ANCOA-2	ANCOA-2	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO					
10:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO					
10:05:00	-	ERNCO	ERNCO	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-					
10:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RÍO COLORADO					
10:05:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	SEN	V	-	COLBUN					
10:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	SEN	V	L2023001806	COLBUN					
10:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	CPF	Con SSCC	SEN	V	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	SEN	V	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtoto	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	SEN	N	-	ENEL GENERACION					
10:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE					
10:05:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtoto	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	SEN	N	-	ENEL GENERACION					

30-11-2023															
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
10:05:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	FEHUYENCHE-1	FEHUYENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION	
10:05:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	FEHUYENCHE-2	FEHUYENCHE	126	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION	
10:05:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	110	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RNE	
10:05:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	RUCATAYO	
10:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	CUMBRES	CUMBRES	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SCOTTA	
10:05:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	
10:05:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	
10:05:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SIEMENS	
10:05:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER	
10:05:00	-	PFV-ELFELICANO	PFV-ELFELICANO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	SUN POWER	
10:05:00	-	PE-UQUQUER-2	PE-UQUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	
10:05:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	
10:05:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -10	SEN	-	-	UCUQUER	
10:05:00	-	CDC	CDC	-2300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	
10:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLL_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
10:05:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLL_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
10:05:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLL_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
10:05:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLL_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
10:38:00	-	RALCO-1	RALCO_vangos	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	V	-	ENEL GENERACION	
10:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	225	N	-	PC	-	OM	cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	
10:38:00	-	RALCO-2	RALCO_vangos	90	RO	-	MT	-	OM	cambio de configuración	-	V	-	ENEL GENERACION	
10:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	225	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración	-	N	-	ENEL GENERACION	
10:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_vangos	47	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	-	V	-	ENEL GENERACION	
10:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	225	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración	-	N	-	COLBUN	
11:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	-	DP	-	FS	-	OT	Se realizara carga de controladores principales de la unidad Generadora N°1, DCS CH Angostura.	-	V	-	ENEL GENERACION	
12:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_vangos	80	N	-	MT	-	CFF	-	-	-	-	COLBUN	
12:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vangos	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vangos	140	N	-	PC	-	OM	Fin SSSC	-	V	-	COLBUN	
12:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_vangos	140	N	-	PC	-	OM	cancelada SD 2023109119.	-	V	-	COLBUN	
12:35:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	5	N	-	PS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	PRIME ENERGIA	
12:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_vangos	20	DP	-	EP	-	OT	carga de controladores principales de la unidad Generadora N°2.	-	V	-	COLBUN	
12:38:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	Control Tensión S/E Constitución	-	-	PRIME ENERGIA	
13:37:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DF	-	FS	-	OT	F/S, según IF 023004702	-	V	-	ENEL GENERACION	
13:52:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	1	DN	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	PRIME ENERGIA	
13:53:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLL_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	sincronizada y cancelado IF 2023004696.	-	-	-	ARAUCO	
13:56:00	-	RALCO-2	RALCO_simv	90	RO	-	MT	-	OM	cambio de configuración	-	V	-	ENEL GENERACION	
13:56:00	-	RALCO-1	RALCO_simv	90	RO	-	MT	-	OM	cambio de configuración	-	V	-	ENEL GENERACION	
13:57:00	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1_DIESEL	5	N	-	CI	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	PRIME ENERGIA	
14:30:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	DRO	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	L12020001462 - GENERADORA METROPOLITANA	
14:40:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincroniza en pruebas, según IF 2023004702	-	V	-	ENEL GENERACION	
14:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv	43	DN	-	PP	-	OM	Con SSSC	-	V	-	COLBUN	
14:56:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv	43	N	-	MT	-	OM	Con SSSC	-	V	-	COLBUN	
15:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	279	DRO	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	COLBUN	
15:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Disponible, cancelado IF 2023004702	-	-	-	L12023000756 - KELAR	
15:16:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	-	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	V	-	ENEL GENERACION	
15:21:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_B	79	RO	-	LC	PMT	OM	-	-	-	-	D12023111552 - ENGIE	
15:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DRO	-	DLC	PP	OM	E/S KELAR TG1	-	-	-	L12022000846 - KELAR	
15:45:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	224	DRO	-	DLC	PP	OM	-	-	-	-	L12022001909 - ENEL GENERACION	
15:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_simv	130	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	N	-	L12019000972 - ENEL GENERACION	
15:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_simv	130	RO	-	CI	-	OT	Control cota	-	N	-	L12023000484 - ENEL GENERACION	
15:52:00	-	CDC	CDC	-2300	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GENERACION	
15:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	CDC	
15:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	
15:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	
15:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	
15:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	126	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	
15:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA	
15:52:00	-	PE-LOSCURUIROS	PE-LOSCURUIROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	
15:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	
15:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	
15:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	
15:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES	
15:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	149	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN	
15:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-SIERRAORDA	PE-SIERRAORDA	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	62	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER	
15:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE												

30-11-2023																			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de					
16:28:00	-	FE-SARCO	FE-SARCO	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
16:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	INNERGEX(ENERGÍA LLAIMA)					
16:28:00	-	FE-SANJUAN	FE-SANJUAN	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP					
16:28:00	-	FE-TOTORAL	FE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	LAP					
16:28:00	-	FE-PUNTASIERRA	FE-PUNTASIERRA	3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	PACIFIC HYDRO					
16:28:00	-	FE-ELMAITEV	FE-ELMAITEV	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	FE-MALLECOSUR	FE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	FE-MALLECONORTE	FE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	FE-NEGRETE	FE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	61	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	105	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-SOLDELDESierto	PFV-SOLDELDESierto	158	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	121	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	FE-DUQUECO	FE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	71	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	RNE					
16:28:00	-	FE-ALENA	FE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS					
16:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS					
16:28:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	99	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SIEMENS					
16:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER					
16:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	SUN POWER					
16:28:00	-	FE-UCUQUER-2	FE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER					
16:28:00	-	FE-LAFLOR	FE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	UCUQUER					
16:28:00	-	CDC	-	150	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	CDC					
16:28:00	-	FE-PUNTAPALMERAS	FE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	FE-SANGABRIEL	FE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	FE-TOLPANSUR	FE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	38	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	148	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	145	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
16:28:00	-	FE-LOSCURUIROS	FE-LOSCURUIROS	5	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
16:28:00	-	FE-LOSOLMOS	FE-LOSOLMOS	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
16:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
16:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	62	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
16:28:00	-	FE-MESAMAVIDA	FE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
16:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	128	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN					
16:28:00	-	FE-LOSBUENOSAIRES	FE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-CANELA	FE-CANELA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-CANELA-2	FE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-RENAICO	FE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-SIERRAORDA	FE-SIERRAORDA	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-TALINAYORIENTE	FE-TALINAYORIENTE	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-TALINAYPONIENTE	FE-TALINAYPONIENTE	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-TALTAL	FE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-VALLEDELOSBIENTOS	FE-VALLEDELOSBIENTOS	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	114	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-SOLDELULA	PFV-SOLDELULA	101	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	31	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-CANPOSELSOL	PFV-CANPOSELSOL	275	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	217	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-RENAICO-2	FE-RENAICO-2	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-CALAMA	FE-CALAMA	97	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
16:28:00	-	FE-MONTEREDONDO	FE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	FE-SANPEDRO	FE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	FE-SANPEDRO-2	FE-SANPEDRO-2	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	57	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	99	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENGIE RENEWABLE					
16:28:00	-	FE-CABOLEONES-1	FE-CABOLEONES-1	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE					
16:28:00	-	FE-CABOLEONES-2	FE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE					
16:28:00	-	FE-CABOLEONES-3	FE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE					
16:28:00	-	FE-ELARAYAN	FE-ELARAYAN	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENOR CHILE					
16:29:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1B	-	-	-	L2022001252 ENEL GENERACION					
16:48:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	PHM	LC	EP	-	EP	Mantenimiento Mayor	-	-	-	MM202309727 COLBUN					
16:54:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	L20220001462 - GENERADORA METROPOLITANA					
17:18:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	L20220001462 - GENERADORA METROPOLITANA					
17:19:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SDCF 2023111552	-	-	-	ENGIE					
17:24:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV1C	-	-	-	L2022001252 ENEL GENERACION					
17:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv	13	N	-	MT	-	OT	Control cota	-	N	-	COLBUN					
17:32:00	-	CDC	-	-2400	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	CDC					
17:32:00	-	FE-PUNTAPALMERAS	FE-PUNTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	FE-SANGABRIEL	FE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	FE-TOLPANSUR	FE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ACCIONA					
17:32:00	-	FE-LOSCURUIROS	FE-LOSCURUIROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
17:32:00	-	FE-LOSOLMOS	FE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
17:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
17:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	39	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
17:32:00	-	FE-MESAMAVIDA	FE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	AES ANDES					
17:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	COLBUN					
17:32:00	-	FE-LOSBUENOSAIRES	FE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-CANELA	FE-CANELA	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-CANELA-2	FE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-RENAICO	FE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-SIERRAORDA	FE-SIERRAORDA	74	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-TALINAYORIENTE	FE-TALINAYORIENTE	55	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					
17:32:00	-	FE-TALINAYPONIENTE	FE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	-	ENEL GREEN POWER					

30-11-2023															
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
18:27:00	-	FE-CANELA-2	FE-CANELA-2		4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-RENAICO	FE-RENAICO		12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-SIERRAORDA	FE-SIERRAORDA		100	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-TALINAYORIENTE	FE-TALINAYORIENTE		12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-TALINAYPONIENTE	FE-TALINAYPONIENTE		21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-TALTAL	FE-TALTAL		24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-VALLEDELOSVENTOS	FE-VALLEDELOSVENTOS		2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES		13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE		51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA		91	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-AZABOICHE	PFV-AZABOICHE		30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL		282	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI		270	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-RENAICO-2	FE-RENAICO-2		47	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	FE-MONTEREDONDO	FE-MONTEREDONDO		4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENEL GREEN POWER	
18:27:00	-	PFV-LOSLOSROS	PFV-LOSLOSROS		9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA		54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	FE-SANPEDRO	FE-SANPEDRO		9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	FE-SANPEDRO-2	FE-SANPEDRO-2		10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO		55	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA		44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENGIE RENOVABLE	
18:27:00	-	FE-CABOLEONES-1	FE-CABOLEONES-1		11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-CABOLEONES-2	FE-CABOLEONES-2		26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-CABOLEONES-3	FE-CABOLEONES-3		31	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-ELARRAYAN	FE-ELARRAYAN		12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-LAESTRELLA	FE-LAESTRELLA		2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1		18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR		20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO		40	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2		2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS		17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA		12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR		37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES		57	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL		49	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR		19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-TCHAMMA	FE-TCHAMMA		30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN		11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG		52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA		35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA		6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO		57	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE		69	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-CERROTIGRE	FE-CERROTIGRE		60	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-LLANOSDELVIENTO	FE-LLANOSDELVIENTO		90	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-ATACAMA	FE-ATACAMA		21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENOR CHILE	
18:27:00	-	FE-PUELCHESUR	FE-PUELCHESUR		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	ENORCHILE	
18:27:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR		14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	GENERADORA METROPOLITANA	
18:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR		14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
18:27:00	-	FE-CUEL	FE-CUEL		3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
18:27:00	-	FE-SARCO	FE-SARCO		26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
18:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES		11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	INNERSEX(ENERGÍA LLAIMA)	
18:27:00	-	FE-SANJUAN	FE-SANJUAN		28	N	-	OT	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	LAP	
18:27:00	-	FE-TOTAL	FE-TOTAL		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	LAP	
18:27:00	-	FE-PUNTASIERRA	FE-PUNTASIERRA		17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	PACIFIC HYDRO	
18:27:00	-	FE-ELMATEV	FE-ELMATEV		1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO		64	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO		4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE		34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	FE-MALLECOSUR	FE-MALLECOSUR		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	FE-MALLECONORTE	FE-MALLECONORTE		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	FE-NEGRETE	FE-NEGRETE		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO		17	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA		41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA		65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2		113	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO		44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO		91	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	FE-DUQUECO	FE-DUQUECO		8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN		70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	RNE	
18:27:00	-	FE-ALENA	FE-ALENA		0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	SIEMENS	
18:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA		62	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	SIEMENS	
18:27:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO		72	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	SIEMENS	
18:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE		80	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	SUN POWER	
18:27:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO		51	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	SUN POWER	
18:27:00	-	FE-UQUQUER-2	FE-UQUQUER-2		3	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	UCUQUER	
18:27:00	-	FE-LAFLOR	FE-LAFLOR		10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	null	-	UCUQUER	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR		281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	L12022001546	AES GENER	
18:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	L12022000634	AES GENER	
18:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR		144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	L12023001701	RNE	
18:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR		156	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	L12023001072	RNE	
18:30:00	-	MEILLONES-IEH	MEILLONES-IEH_CAR		377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	null	ENGIE	
18:30:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		154	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	null	RNE	
18:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR		277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de carga.	null	L12022000696	AES GENER	
18:32:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D		63	RO	LC	PMT	OM	OM	Acople TG1A	null	L12022001252	ENEL GENERACION	
18:49:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		65	RO	LC	PMT	OM	OM	null	null	L12023001320	ENEL GENERACION	
18:50:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D		224	RO	LC	MT	OM	OM	MT Estable	null	L12022001252	ENEL GENERACION	
18:52:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B		159	RO	LC	PMT	OM	OM	TG E/S y Cancelado IF 2023004705	null	L12023001836	ENGIE	
18:56:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		65	RO	LC	MT	OM	OM	MT estable con SCCC	null	L12023001320	ENEL GENERACION	
18:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv		225	RO	-	PC	-	OT	null	N	L12023000484	ENEL GENERACION	
18:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv		225	RO	-	PC	-	OT	null	N	L12023000484	ENEL GENERACION	
18:59:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		0	PO	LC	EP	-	EP	null	null	D12023103694	COLBUN	
19:17:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B		79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S KELAR TV	null	L12022000846	KELAR	
19:20:00	-	CDC	-		-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx.LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	CDC	
19:27:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		75	RO	LC	PMT	OM	OM	E/S U16-TV	null	L12023001836	ENGIE	

30-11-2023		Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	
19:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		65	DRO	DLC	PP	-	OM	Con SSSC	null	null	L12023001320	ENEL GENERACION	
19:32:00	-	CDC			-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	
19:39:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR		141	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
19:39:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR		141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
19:39:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN		24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER	
19:39:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN		13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:39:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN		15	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:39:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS		18	N	-	PC	-	CF	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	
19:39:00	-	NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR		272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOH	
19:39:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN		14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
19:39:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN		75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	
19:39:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN		27	RO	-	PC	-	CF	-	-	-	-	PIETROPOWER	
19:39:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN		9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	
19:39:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN		3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
19:39:00	-	LAJEVE-1	LAJEVE-1_COGEN		7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	
19:39:00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN		37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	
19:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign		237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign		237	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	
19:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE		270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001806	COLBUN	
19:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE		270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:39:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vtoto		35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:39:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vtoto		35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
19:39:00	-	KELAR	KEILONES-IEH_CAR		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
19:39:00	-	VALDIVIA	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		79	RO	LC	PMT	-	OM	Acople KEJAR TG2	-	-	-	L12022000846	KELAR
19:39:00	-	NUOVARENCA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA		21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	
19:39:00	-	SANISIDRO-2	NUOVARENCA_TG1+TV1_GN_A		331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12020001462	GENERADORA METROPOLITANA
19:42:00	-	GUACOLDA-4	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		399	RO	LC	PC	-	OM	MT Estable	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
19:46:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR		154	PO	LC	EP	-	EP	Medicaciones Isocinéticas para validacion anual de equipos CEMS, según SI 2023094978	-	-	-	D12023084978	RNE
19:46:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B		110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12023001836	ENGIE
19:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D		110	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible por pruebas	-	-	-	L12023001836	ENGIE
19:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D		300	PO	LC	EP	-	EP	Pruebas IVMD según SI 2023109848	-	-	-	L12023001836	ENGIE
19:51:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		65	RO	LC	PMT	-	OM	Con SSSC	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION
19:54:00	-	QUINTERO-2	KEJAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		533	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	L12022000846	KELAR
19:58:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		65	RO	LC	MT	-	OM	MT estable Con SSSC	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION
20:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A		399	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION
20:02:00	-	YUNGAY-4	YUNGAY-4_DIESEL		0	PO	-	-	-	EP	-	-	-	-	D12023103411	CARDONES
20:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	
20:04:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtoto		PO	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	
20:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	IF2023004575	ENEL GENERACION
20:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		58	N	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	-	
20:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		0	N	-	PS	-	OT	Control cota	-	-	-	-	
20:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		0	DN	-	FS	-	OT	Control cota	-	-	-	-	
20:52:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D		0	DF	DLC	FS	-	OT	Sate F/S por falla y Cancela SI 2023109848	-	-	-	L12023001836	ENGIE
20:52:00	-	PENON	PENON_DIESEL		20	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:52:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL		20	DN	-	PP	-	OT	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:52:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		1	DN	-	PP	-	OM	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:55:00	-	PENON	PENON_DIESEL		80	N	-	PC	-	OT	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:55:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL		35	N	-	CI	-	OT	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:55:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		75	N	-	CI	-	OT	Por SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
20:57:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	
20:57:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D		396	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12022001252	ENEL GENERACION
20:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A		128	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION
20:57:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A		129	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION
21:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		275	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvula de turbina según SI 202310306	-	-	-	L12022000634	AES GENER
21:15:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A		DN	DLC	FS	-	-	OT	Suspende pruebas según SD 2023103694	-	-	-	-	
21:16:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL		3	N	-	CI	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	
21:24:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		113	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	
21:24:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtoto		0	DF	-	FS	-	OT	-	-	-	-	-	
21:32:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION
21:38:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		20	PO	-	EP	-	EP	Pruebas operacionales según SI 2023109066	-	-	-	-	
21:42:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		43	DN	-	PP	-	OT	Control cota	-	-	-	-	
21:42:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_simv		47	N	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	-	-	
21:45:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR		275	RO	-	PC	-	OM	Finaliza Pruebas de válvula de turbina según SI 202310306	-	-	-	-	
21:45:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A		0	MM	LC	FS	-	MM	Mantenimiento Mayor	-	-	-	L12022000634	AES GENER
21:48:00	-	KELAR	KEJAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B		400	RO	LC	CI	-	OT	Baja por estudio de frecuencia y unico vinculo de evacuación. (Línea Kelar - Kapatur 2 Inponible).	-	-	-	MM202309727C	COLBUN
21:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_simv		140	N	-	PC	-	OT	Control cota	-	-	-	-	
21:51:00	-	PENON	PENON_DIESEL		0	N	-	PS	-	OT	Finaliza SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
21:51:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		N	-	-	PS	-	OT	Fin SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
21:51:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		N	-	-	PS	-	OT	Fin SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
21:51:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL		N	-	-	PS	-	OT	Fin SSSC CTF(+)	-	-	-	-	
21:54:00	-	CHAGUAL	CHAGUAL_DIESEL		0	DN	DLC	FS	-	OM	Finaliza Pruebas operacionales según SI 2023109066	-	-	-	-	
21:59:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		60	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	L12023000761	COLBUN
22:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL		0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	
22:02:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		113	RO	LC	PMT	-	OM	E/STG	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION
22:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL		0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	
22:02:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL		0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	
22:06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A		108	RO	LC	PC	-	OM	MT estable	-	-	-	L12023000761	COLBUN
22:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A		220	RO	LC	PC	-	OM	Estable a MT	-	-	-	L12022001908	ENEL GENERACION
22:46:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B		20	DRO	DLC	PP	-	MTP	-	-	-	-	L12023001591	ENGIE
22:50:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	-	
22:57:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL		N	-	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	
23:01:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL		DN	-	-	FS	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	
23:02:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL		3	N	LC	CI	-	OT	Control tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	
23:14:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_B		20	RO	LC	PMT	-	MTP	Sincronizada.	-	-	-	-	
23:27:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A		30	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	
23:33:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vtoto		35	N	-	PC	-	OM	Disponible, cancelada IF2023004575.	-	-	-	-	

INFORME DIARIO

Jueves 30 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	168.0	162.4	-3.33 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.0	68.3	-2.44 %	PMG
BESS Angamos	-	5.2	GNP		PMG HP Renaico	110.6	132.3	+19.60 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	26.1	21.8	-16.43 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	0.0	100.8	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	35.0	GNP		PMG PE La Esperanza	77.9	53.1	-31.88 %	PMG
BESS Salvador	-	254.5	GNP		PMG PFV Antay	84.8	60.0	-29.22 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	13.8	18.4	+33.12 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1104.9	-14.75 %		PMG PFV Chercan	-	43.7	-	PMG
HE Angostura	6293.4	5641.0	-10.37 %		PMG PFV De los Andes	89.4	91.5	+2.31 %	PMG
HE Antuco	5915.9	4788.6	-19.06 %		PMG PFV Del Desierto	90.0	60.9	-32.37 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1917.0	-0.16 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1282.5	1103.4	-13.96 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.3	5.1	-19.07 %	PMG, P
HE Colbún	9122.0	9097.0	-0.27 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	80.9	63.7	-21.29 %	PMG
HE Machicura	1746.8	2005.0	+14.78 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	8404.7	8815.2	+4.88 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	12183.2	11488.6	-5.70 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	3.3	15.6	+370.03 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	768.8	-13.43 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.1	-33.73 %	PMG
HE Ralco	11622.2	11769.5	+1.27 %		PMG PFV Puerto Seco	83.5	81.7	-2.20 %	PMG
HE Rapel	3634.7	5401.1	(*) +48.60 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	101.0	-	PMG
HP Abanico	588.1	993.1	+68.85 %		PMG PFV SDGx01	6.3	6.9	+9.52 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2863.4	2364.0	-17.44 %		PMG PFV Sol del Norte	76.9	81.2	+5.63 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	38.8	84.2	+116.93 %	PMG
HP Ancoa	624.0	581.4	-6.82 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	2.9	GNP	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	0.0	0.0	-	MM	PMG TER CMPC Tissue	-	26.8	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	367.3	-9.98 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	272.4	228.9	-15.97 %		PMG TER Celco	82.1	109.5	+33.35 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2113.0	-21.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Chapiquina	128.0	126.5	-1.17 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Convento Viejo	348.0	337.3	-3.06 %		PMG TER Constitución	0.0	108.4	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	360.0	277.5	-22.91 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	2064.9	1524.0	-26.20 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	336.0	310.6	-7.57 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	905.0	866.0	-4.31 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	61.1	-	PMG
HP Florida II	262.0	275.1	+5.00 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	207.8	234.7	+12.93 %		PMG TER Quintay	0.0	1.1	-	PMG
HP Hornitos	561.0	0.0	-100.00 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1384.8	-16.38 %	
HP Itata	216.0	168.4	-22.04 %	
HP Juncal	367.0	199.3	-45.69 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	667.0	119.9	-82.02 %	DF
HP Laja I	442.3	337.4	-23.72 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	303.0	183.2	-39.55 %	
HP Lircay	480.0	492.0	+2.50 %	
HP Loma Alta	920.0	629.6	-31.57 %	
HP Los Hierros	163.0	184.1	+12.94 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	1.3	36.9	+2712.15 %	MM
HP Los Quilos	194.0	379.6	+95.67 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	168.0	178.9	+6.51 %	
HP Mampil	677.2	574.9	-15.10 %	DF
HP Mocho	324.0	258.6	-20.18 %	
HP Palmucho	768.0	777.7	+1.26 %	
HP Peuchen	1110.9	825.3	-25.71 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	723.6	742.3	+2.57 %	
HP Puntilla	0.0	308.9	GNP	DF
HP Queltehues	700.9	580.3	-17.21 %	DF
HP Quilleco	840.0	1270.0	+51.19 %	
HP Rio Colorado	199.2	282.2	+41.67 %	
HP Rio Picoiquen	211.2	188.5	-10.74 %	
HP Rucatayo	963.0	964.8	+0.18 %	
HP Rucue	4045.0	3083.0	-23.78 %	
HP San Andres	575.4	417.2	-27.50 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1573.3	-10.35 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	701.1	778.5	+11.04 %	
PE Atacama	759.5	369.2	-51.39 %	
PE Aurora	386.9	246.1	-36.40 %	
PE Cabo Leones 1	528.3	295.4	-44.09 %	
PE Cabo Leones 2	1079.4	343.7	-68.16 %	
PE Cabo Leones 3	618.9	371.9	-39.90 %	
PE Calama	947.0	1148.5	+21.27 %	
PE Campo Lindo	42.4	239.3	+464.18 %	
PE Canela	33.6	22.1	-34.37 %	
PE Canela 2	175.4	131.3	-25.15 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1016.0	1210.0	+19.10 %	
PE Cuel	266.4	221.5	-16.85 %	
PE El Arrayán	607.5	463.4	-23.72 %	
PE El Maitén	76.9	42.0	-45.44 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4464.7	4388.2	-1.71 %	
TER Angamos-ANG2	4514.9	4220.9	-6.51 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco	177.0	113.5	-35.87 %	
TER Arauco MAPA	840.0	456.1	-45.70 %	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	2148.7	2599.4	+20.97 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	25.3	GNP	
TER CMPC Laja	210.4	213.7	+1.57 %	
TER CMPC Pacífico	327.0	381.8	+16.76 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	18.0	-85.00 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	300.0	118.0	-60.67 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	430.0	GNP	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	120.4	5.4	-95.52 %	
TER Cholguán	116.0	22.1	-80.97 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4234.0	4197.0	-0.87 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	226.5	1272.0	+461.71 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1222.5	+148.48 %	
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	351.4	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	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	707.5	1196.7	+69.14 %	P	TER El Peñón	0.0	103.7	GNP	
PE La Estrella	211.9	227.7	+7.49 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	332.2	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	26.7	6.9	-74.07 %		TER Energía Pacífico	270.0	330.9	+22.54 %	LF
PE Llanos del Viento	1262.2	1055.3	-16.40 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Lomas de Duqueco	471.0	345.4	-26.67 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	261.1	204.5	-21.66 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	297.1	284.0	-4.42 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Los Olmos	563.2	683.5	+21.36 %	LF	TER Guacolda 2	1162.2	2251.0	+93.69 %	LF
PE Malleco Norte	840.3	812.4	-3.32 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Malleco Sur	938.1	1115.1	+18.87 %		TER Guacolda 4	2414.6	2299.9	-4.75 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2275.7	2242.1	-1.48 %	
PE Mesamavida	424.2	394.8	-6.92 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	82.4	105.3	+27.78 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	374.0	305.3	-18.37 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	394.8	543.5	+37.67 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.3	0.0	-99.68 %	LF	TER IEM	4754.1	5362.0	+12.79 %	
PE Punta Palmeras	128.2	165.7	+29.24 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	401.0	405.9	+1.22 %		TER Kelar GNL	830.9	2267.3	(*) +172.85 %	
PE Renaico	170.4	860.8	+405.08 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	718.0	1438.6	+100.38 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1678.3	1292.4	-22.99 %		TER Laja Energía Verde	35.0	57.0	+62.86 %	DF
PE San Juan	588.7	473.0	-19.66 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	355.8	507.1	+42.51 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	532.5	809.2	+51.95 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	256.6	+40.99 %	
PE Sarco	716.5	653.3	-8.82 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	741.1	701.9	-5.30 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	383.3	259.6	-32.27 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	372.7	383.8	+2.98 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	496.4	590.4	+18.94 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	789.2	769.7	-2.47 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	1113.4	846.1	-24.01 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	114.4	107.9	-5.67 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	39.1	47.6	+21.70 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	367.2	435.2	+18.53 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Almeyda	407.1	398.5	-2.12 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	121.6	168.8	+38.82 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	561.6	495.8	-11.72 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	453.2	1168.8	+157.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	804.0	976.0	+21.40 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	417.7	464.1	+11.09 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	521.4	695.8	+33.45 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3294.8	2597.9	-21.15 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	163.0	GNP	
PFV Capricornio	687.4	677.7	-1.41 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	919.5	620.5	-32.52 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Cerro Dominador	533.4	552.5	+3.58 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	53.1	182.0	+242.53 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	131.2	727.9	+454.59 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	245.6	1390.6	+466.20 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	61.3	0.0	-100.00 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	895.0	1365.9	+52.61 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1775.0	1180.4	-33.50 %		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-NTO1	2285.7	2185.4	-4.39 %	RO
PFV Doña Carmen	217.2	147.4	-32.14 %		TER Norgener-NTO2	2151.1	2070.8	-3.73 %	RO
PFV El Aguila	1.0	14.3	+1330.00 %		TER Nueva Aldea	1091.0	899.0	-17.60 %	
PFV El Manzano	601.5	242.2	-59.73 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1051.0	691.3	-34.23 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1137.4	1136.5	-0.08 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	877.5	103.8	-88.17 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1497.2	1357.4	-9.34 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	386.4	589.7	+52.61 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1451.9	1620.0	+11.58 %	
PFV Guanchoi	3601.7	2489.0	-30.89 %	LF	TER Nueva Ventanas	3841.0	4140.0	+7.78 %	
PFV Huatacondo	227.5	508.8	+123.64 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	207.0	337.4	+63.05 %		TER PAS Mejillones	528.0	521.9	-1.16 %	
PFV Javiera	227.9	388.7	+70.57 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	428.8	333.4	-22.24 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	92.0	112.4	+22.21 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	832.0	576.6	-30.70 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.9	16.9	-0.12 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	97.7	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	370.0	409.0	+10.54 %	
PFV Lalackama II	12.1	0.0	-100.00 %		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	603.1	528.5	-12.37 %		TER Quintero 1B Gas Arg	300.0	334.0	+11.33 %	
PFV Los Loros	266.7	211.8	-20.58 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Los Tilos	18.5	32.3	+74.42 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1034.6	912.7	-11.78 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	2113.1	1757.7	-16.82 %		TER San Isidro I Gas Arg	2100.1	3150.8	+50.03 %	
PFV María Elena	462.8	218.4	-52.82 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1373.0	718.6	-47.66 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	695.6	569.8	-18.09 %		TER San Isidro II Gas Arg	3751.8	3258.0	-13.16 %	LF
PFV Pampa Camarones	7.7	47.7	+519.48 %		TER San Javier 1	0.0	43.7	GNP	
PFV Pampa Solar Norte	72.0	467.6	+549.44 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1014.1	636.5	-37.23 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	40.5	65.2	+61.16 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	68.9	122.9	+78.42 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	739.5	747.1	+1.02 %		TER Santa Fe	737.5	986.0	+33.69 %	
PFV Rio Escondido	1569.6	968.2	-38.32 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	451.8	231.6	-48.73 %		TER Santa Marta	204.3	122.4	-40.09 %	
PFV San Andres	153.2	198.0	+29.27 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	827.9	651.3	-21.33 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	804.3	821.3	+2.11 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	700.9	631.0	-9.97 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1522.0	1006.6	-33.87 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	301.7	529.8	+75.65 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1868.7	1436.8	-23.11 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	386.8	761.1	+96.76 %	
PFV Uribe Solar	402.7	403.1	+0.09 %	LF
PFV Usya	384.4	264.3	-31.24 %	
PFV Valle Escondido	1017.6	623.3	-38.75 %	
PFV Valle del Sol	1296.0	1013.9	-21.77 %	
PFV Willka	381.0	773.2	+102.92 %	P
PMG HP Aillin	144.3	132.1	-8.45 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	26.8	-6.77 %	PMG
PMG HP Callao	24.8	20.4	-17.91 %	PMG
PMG HP Carena	65.6	163.3	+148.97 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	432.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	78.0	40.6	-47.95 %	PMG
PMG HP Corrales	69.4	69.2	-0.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	96.0	84.5	-11.97 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-0.64 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	12.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	13.0	-10.07 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	39.3	-6.70 %	PMG
PMG HP MC1	133.2	105.6	-20.71 %	PMG
PMG HP MC2	39.3	32.0	-18.78 %	PMG
PMG HP MC3	40.8	43.6	+6.74 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	109.6	-8.67 %	PMG
PMG HP Nalcas	82.6	80.9	-2.02 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	115.3	82.3	-28.62 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.6	65.2	-0.64 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	61.7	GNP	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	21.9	GNP	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	1200.0	364.4	-69.63 %	RO, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	2019.1	1105.6	-45.24 %	
TER Trapen	4.1	109.8	+2559.16 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	409.0	666.6	+62.98 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Yungay U4	0.0	54.9	GNP	MM
Total	218510.7	215562.8	-1.35 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.3	60.7	-2.63 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	18.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Alto Hospicio	18.0	20.3	+12.92 %	PMGD PFV Loreto	11.3	25.8	+128.17 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Los Cisnes	17.2	0.7	-95.70 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	80.3	72.1	-10.21 %	PMGD PFV Los Gorriones	29.8	25.6	-14.13 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	8.2	27.8	+239.15 %
PMGD HP Bureo	20.3	17.5	-13.96 %	PMGD PFV Los Lagos	12.4	21.2	+70.34 %
PMGD HP Calíboro	24.6	21.7	-11.80 %	PMGD PFV Los Libertadores	63.5	59.0	-7.07 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Magnolios	13.3	17.4	+31.08 %
PMGD HP Collil	17.4	49.3	+184.08 %	PMGD PFV Los Molinos	97.7	105.2	+7.64 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Nogales	16.2	5.9	-63.41 %
PMGD HP Cosapilla	11.0	8.8	-19.56 %	PMGD PFV Los Paltos	23.4	28.1	+20.09 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	87.6	-	PMGD PFV Los Patos	31.9	33.3	+4.42 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	6.5	21.0	+222.80 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-	PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	24.2	52.4	+116.30 %	PMGD PFV Los Tauretes	25.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.1	-	PMGD PFV Los Tordos	42.2	57.4	+36.15 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	23.2	17.8	-23.23 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	13.2	-	PMGD PFV Luders	28.5	32.4	+13.75 %
PMGD HP El Agrio	53.2	47.0	-11.59 %	PMGD PFV Lumbreras	19.9	30.1	+51.28 %
PMGD HP El Arrayán	-	17.5	-	PMGD PFV Luna	25.8	23.4	-9.22 %
PMGD HP El Atajo	19.8	18.5	-6.74 %	PMGD PFV Luna del Norte	21.5	21.9	+1.94 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.3	-9.97 %	PMGD PFV Maikono	8.9	7.5	-15.35 %
PMGD HP El Canelo	77.9	65.3	-16.21 %	PMGD PFV Maimalicán	-	11.4	-
PMGD HP El Colorado	19.4	13.4	-31.03 %	PMGD PFV Maitenlahue	18.0	19.1	+6.52 %
PMGD HP El Diuto	70.4	61.7	-12.43 %	PMGD PFV Malaquita II	97.0	82.7	-14.80 %
PMGD HP El Galpón	24.4	26.3	+7.64 %	PMGD PFV Malinke	11.6	15.3	+32.12 %
PMGD HP El Llano	19.2	14.9	-22.57 %	PMGD PFV Malloco	14.6	25.5	+74.32 %
PMGD HP El Manzano	84.2	71.5	-15.03 %	PMGD PFV Manao	21.6	29.6	+36.74 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mandinga	37.0	47.3	+27.88 %
PMGD HP El Toro N°2	18.4	18.4	-0.43 %	PMGD PFV Marambio	14.9	26.5	+78.35 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	21.3	-9.08 %	PMGD PFV Marchigue II	73.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	18.6	19.1	+2.58 %
PMGD HP La Arena	39.8	50.5	+26.66 %	PMGD PFV Marin	29.4	31.6	+7.52 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	2.1	-35.63 %	PMGD PFV María Pinto	12.5	26.6	+112.48 %
PMGD HP La Compañía II	45.8	39.9	-12.94 %	PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meli	37.5	80.7	+115.32 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Membrillo	15.2	26.7	+75.36 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mercurio Sur	22.4	31.1	+38.85 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.0	5.4	-22.76 %	PMGD PFV Milán A	3.0	5.9	+94.41 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	10.7	17.5	+63.78 %	PMGD PFV Montt	26.5	31.9	+20.34 %
PMGD HP Los Bajos	121.7	110.0	-9.62 %	PMGD PFV Mostazal	97.6	97.3	-0.28 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Moya	98.6	81.4	-17.48 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mutupín	47.4	71.2	+50.26 %
PMGD HP Los Corrales II	17.6	15.8	-10.12 %	PMGD PFV Nahuén	97.7	99.0	+1.28 %
PMGD HP Los Morros	36.4	34.3	-5.94 %	PMGD PFV Nan	0.0	70.4	-
PMGD HP Los Padres	22.0	13.8	-37.29 %	PMGD PFV Nazarino Verano	17.5	29.3	+67.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	44.6	37.2	-16.72 %
PMGD HP MSA-I	0.0	21.9	-
PMGD HP Maisán	2.1	5.1	+145.29 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.6	-
PMGD HP Melo	48.8	43.0	-11.75 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	3.1	-31.71 %
PMGD HP Muchi	9.3	5.4	-41.86 %
PMGD HP Munilque	0.0	8.0	-
PMGD HP Munilque II	9.8	6.3	-35.96 %
PMGD HP Palmar	91.2	93.2	+2.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	15.2	7.5	-50.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	3.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.7	8.5	-11.96 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	9.1	-9.67 %
PMGD HP Reca	30.1	21.0	-30.12 %
PMGD HP Roblería	67.6	61.1	-9.57 %
PMGD HP Río Mulchén	21.4	17.2	-19.94 %
PMGD HP Río Trueno	106.2	84.2	-20.73 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	21.2	-
PMGD HP Santa Isabel	14.0	16.3	+16.79 %
PMGD HP Santa Rosa	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Sauce Andes	6.6	3.9	-41.14 %
PMGD HP Trailelfú	27.7	12.7	-54.19 %
PMGD HP Tranquil	46.3	39.1	-15.54 %
PMGD HP Triful Triful	0.0	0.0	-
PMGD PE El Arrebol	39.9	83.2	+108.44 %
PMGD PE El Nogal	29.9	48.6	+62.90 %
PMGD PE Huajache	48.2	37.1	-22.97 %
PMGD PE Las Peñas	53.1	122.2	+129.92 %
PMGD PE Lebu III	34.9	6.0	-82.74 %
PMGD PE Raki	51.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	31.9	55.6	+74.20 %
PMGD PFV Alcaldesa	31.3	67.7	+116.44 %
PMGD PFV Alcon Solar	75.5	102.5	+35.80 %
PMGD PFV Alhué	22.2	36.2	+63.43 %
PMGD PFV Alicahue	32.6	7.9	-75.74 %
PMGD PFV Alto Solar	25.2	2.5	-89.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.3	15.7	+2.42 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.3	27.3	-28.76 %
PMGD PFV Amparo del Sol	23.1	17.4	-24.89 %
PMGD PFV Anakena	81.8	77.5	-5.28 %
PMGD PFV Antonia	15.9	29.4	+85.54 %
PMGD PFV Argomedo	44.5	86.1	+93.30 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	30.7	33.3	+8.54 %
PMGD PFV Nihue	17.3	27.8	+61.01 %
PMGD PFV Norte Chico	18.9	11.5	-39.31 %
PMGD PFV Ocoa	25.8	31.9	+23.57 %
PMGD PFV Olivia	26.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	21.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	35.7	77.4	+116.94 %
PMGD PFV Orion	16.1	28.3	+76.39 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	63.1	65.0	+2.96 %
PMGD PFV Ovejería	89.2	90.9	+1.87 %
PMGD PFV PAS1	49.6	86.8	+75.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	60.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF Horizonte	37.0	63.7	+72.08 %
PMGD PFV Pachira	66.0	97.2	+47.37 %
PMGD PFV Paillihue	80.5	1.3	-98.36 %
PMGD PFV Paine	101.4	99.9	-1.46 %
PMGD PFV Palto Sunlight	23.3	86.7	+272.87 %
PMGD PFV Pama	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	39.9	39.4	-1.23 %
PMGD PFV Panquehue II	43.9	43.0	-2.04 %
PMGD PFV Paraguay	78.6	93.0	+18.33 %
PMGD PFV Paranal	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.9	29.1	+46.20 %
PMGD PFV Parque Curicura	55.9	92.7	+65.69 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	30.5	-2.49 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.3	98.0	+77.08 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.3	9.7	+4.09 %
PMGD PFV Parque Nancagua	35.2	60.2	+70.86 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	60.5	97.9	+61.75 %
PMGD PFV Parque San Javier	45.7	59.1	+29.40 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	97.8	58.1	-40.63 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	45.7	47.0	+2.71 %
PMGD PFV Pastrán	62.9	84.0	+33.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	52.6	85.8	+63.15 %
PMGD PFV Pedreros	26.8	32.9	+22.84 %
PMGD PFV Pegasus	18.2	30.9	+69.51 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	6.2	25.2	+308.77 %
PMGD PFV Penaflor	55.9	97.2	+74.00 %
PMGD PFV Pencahue Este	19.3	27.0	+40.36 %
PMGD PFV Pepa	99.1	98.3	-0.85 %
PMGD PFV Pequen	17.2	29.8	+73.11 %
PMGD PFV Peraillo	2.7	3.9	+42.96 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.1	-12.87 %
PMGD PFV Pichon	11.2	12.3	+9.75 %
PMGD PFV Picunche	48.2	70.0	+45.15 %
PMGD PFV Piduco	20.9	31.2	+49.24 %
PMGD PFV Pilpilen	24.3	27.5	+12.96 %
PMGD PFV Piquero	42.6	88.4	+107.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	6.1	15.7	+157.99 %
PMGD PFV Armazones	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	11.9	28.5	+140.76 %
PMGD PFV Astillas	92.0	70.7	-23.23 %
PMGD PFV Avel Solar	55.9	97.5	+74.45 %
PMGD PFV Avellano	-	13.3	-
PMGD PFV Aviles	39.5	58.9	+49.21 %
PMGD PFV Ayla	66.6	100.3	+50.72 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	58.3	52.5	-10.01 %
PMGD PFV Bellavista	27.9	27.1	-2.85 %
PMGD PFV Berrueco	59.9	95.5	+59.37 %
PMGD PFV Blu	-	22.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.7	29.6	+43.15 %
PMGD PFV Bér gamo	17.5	33.4	+91.02 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	70.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabilsol	15.3	20.4	+34.03 %
PMGD PFV Cabrero	42.2	96.2	+128.18 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	80.0	59.4	-25.81 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.1	-87.97 %
PMGD PFV Calama	99.0	100.6	+1.64 %
PMGD PFV Calle Larga	26.6	31.9	+19.89 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.1	28.0	+84.80 %
PMGD PFV Canelillo	19.5	27.2	+38.95 %
PMGD PFV Canesa	26.1	29.7	+13.60 %
PMGD PFV Cantera	17.6	24.1	+37.04 %
PMGD PFV Cantillana	54.0	97.6	+80.80 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	0.2	-95.43 %
PMGD PFV Caracoles	20.3	30.8	+51.52 %
PMGD PFV Casabermeja	29.9	58.4	+95.35 %
PMGD PFV Casuto	24.6	27.1	+9.96 %
PMGD PFV Catemu	17.6	20.4	+15.97 %
PMGD PFV Catán	28.8	31.2	+8.19 %
PMGD PFV Cauquenes	19.0	27.1	+42.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	25.9	95.1	+267.04 %
PMGD PFV Chacabuco	99.0	93.8	-5.26 %
PMGD PFV Chalinga	25.7	29.2	+13.34 %
PMGD PFV Champa	8.2	8.1	-1.47 %
PMGD PFV Chancon	21.2	21.1	-0.28 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	69.3	19.1	-72.39 %
PMGD PFV Chuchifí	18.4	16.6	-9.84 %
PMGD PFV Cipres	29.9	26.2	-12.44 %
PMGD PFV Citrino	25.2	24.8	-1.67 %
PMGD PFV Ckilir	50.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Clementina	46.6	61.4	+31.73 %
PMGD PFV Cocharcas	17.0	27.8	+63.04 %
PMGD PFV Cocinillas	21.0	26.7	+26.97 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	15.6	28.1	+80.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pirque	24.7	27.8	+12.55 %
PMGD PFV Pitotoy	15.2	27.0	+77.38 %
PMGD PFV Pitra	13.7	8.4	-38.79 %
PMGD PFV Placilla	46.1	88.0	+91.04 %
PMGD PFV Playerito	15.5	31.8	+105.30 %
PMGD PFV Playero	15.5	32.2	+107.34 %
PMGD PFV Playeron	16.7	32.7	+96.34 %
PMGD PFV Plomo Verano	8.7	23.8	+172.74 %
PMGD PFV Población	26.0	20.3	-21.92 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.2	-
PMGD PFV Portezuelo	24.4	27.1	+11.25 %
PMGD PFV Pretty Field	14.2	11.9	-15.93 %
PMGD PFV Puangue	25.9	41.0	+58.10 %
PMGD PFV Pueblo Seco	49.4	92.9	+88.17 %
PMGD PFV Puelche	14.9	28.5	+91.42 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	27.6	+80.27 %
PMGD PFV Pullalli	24.7	14.1	-42.96 %
PMGD PFV Punta Baja	17.0	14.3	-16.06 %
PMGD PFV Queltehue	16.1	29.6	+84.52 %
PMGD PFV Quemados	37.9	71.7	+89.05 %
PMGD PFV Quetena	94.7	93.6	-1.18 %
PMGD PFV Quillay	15.7	28.8	+83.50 %
PMGD PFV Quinantu	97.1	90.6	-6.70 %
PMGD PFV Quinta	23.0	31.3	+36.19 %
PMGD PFV RDCL SAN	23.8	82.7	+247.31 %
PMGD PFV REN	25.3	0.2	-99.41 %
PMGD PFV RLA	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	21.2	30.9	+45.31 %
PMGD PFV Ratulemus	17.6	30.2	+71.47 %
PMGD PFV Rauquen	52.6	89.8	+70.83 %
PMGD PFV Recoleta	57.1	57.0	-0.21 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	28.4	27.3	-3.84 %
PMGD PFV Riminí	58.7	47.5	-19.09 %
PMGD PFV Rinconada	44.9	87.9	+95.76 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	78.4	105.9	+35.06 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.8	33.2	+4.51 %
PMGD PFV Rodeo	18.4	25.1	+36.27 %
PMGD PFV Romería	37.5	94.5	+151.92 %
PMGD PFV Rosario	8.6	10.1	+18.04 %
PMGD PFV Rovián	62.4	56.7	-9.12 %
PMGD PFV Río Peuco	15.6	27.2	+74.73 %
PMGD PFV SDSI	14.9	29.2	+96.77 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.6	27.9	+1.16 %
PMGD PFV Salerno Solar	18.5	27.1	+46.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	16.1	15.5	-3.66 %
PMGD PFV San Antonio	30.4	27.0	-11.37 %
PMGD PFV San Camilo	20.3	31.0	+52.81 %
PMGD PFV San Carlos	16.2	29.4	+82.23 %
PMGD PFV San Emilio I	14.9	19.1	+28.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	87.2	95.6	+9.61 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	20.3	27.5	+35.34 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	15.2	25.9	+70.07 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	12.3	+17.56 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	57.2	82.3	+43.79 %
PMGD PFV Covadonga	88.4	77.5	-12.30 %
PMGD PFV Coyunche	25.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Crucero	31.7	25.0	-21.04 %
PMGD PFV Cruz	23.8	33.8	+42.20 %
PMGD PFV Curacavi	18.2	29.6	+62.89 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.2	20.7	+7.78 %
PMGD PFV Dadinco	19.8	28.5	+43.55 %
PMGD PFV Darlín	80.6	93.6	+16.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.7	84.6	-0.18 %
PMGD PFV Don Andrónico	14.7	26.7	+81.64 %
PMGD PFV Don Enrique	79.3	68.2	-13.90 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.0	16.3	-29.14 %
PMGD PFV Don Jorge	21.6	34.4	+59.35 %
PMGD PFV Don Mariano	11.1	26.5	+138.59 %
PMGD PFV Don Martín	16.3	30.1	+84.79 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	39.8	38.7	-2.84 %
PMGD PFV Doña Igna	5.4	0.2	-97.23 %
PMGD PFV Doñihue	65.9	81.7	+24.02 %
PMGD PFV Duqueco Solar	52.9	99.1	+87.30 %
PMGD PFV Eclipse	96.6	67.5	-30.14 %
PMGD PFV El Boco	29.1	67.9	+133.40 %
PMGD PFV El Castaño	43.0	75.8	+76.21 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.9	17.1	+15.03 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.9	15.8	+6.11 %
PMGD PFV El Chercan	30.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.1	32.8	+2.31 %
PMGD PFV El Chucao	18.6	27.9	+49.89 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	5.8	13.2	+127.73 %
PMGD PFV El Divisadero	27.9	32.5	+16.30 %
PMGD PFV El Estero	12.4	20.6	+65.44 %
PMGD PFV El Flamenco	61.6	88.3	+43.22 %
PMGD PFV El Gaviotín	24.6	27.4	+11.41 %
PMGD PFV El Huaso	18.0	24.5	+35.91 %
PMGD PFV El Ingenio	17.7	6.7	-62.34 %
PMGD PFV El Laurel	36.5	67.6	+85.20 %
PMGD PFV El Litre	65.1	80.1	+23.06 %
PMGD PFV El Monte	16.6	29.2	+76.25 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	27.4	32.4	+18.18 %
PMGD PFV El Pilpen	26.8	33.3	+24.33 %
PMGD PFV El Pitío	30.0	30.5	+1.53 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	31.8	30.4	-4.28 %
PMGD PFV San Isidro	24.3	27.4	+12.88 %
PMGD PFV San José II	21.0	36.2	+72.74 %
PMGD PFV San Pedro	17.1	21.6	+26.08 %
PMGD PFV San Ramiro	98.7	89.8	-9.02 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.8	27.0	+0.71 %
PMGD PFV Santa Amelia	17.4	29.0	+67.24 %
PMGD PFV Santa Carolina	16.4	30.4	+86.11 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.4	13.4	+28.85 %
PMGD PFV Santa Clara	15.2	14.0	-8.06 %
PMGD PFV Santa Cruz	59.2	92.2	+55.83 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	45.2	99.5	+119.94 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	102.1	-
PMGD PFV Santa Ester	23.8	30.9	+29.42 %
PMGD PFV Santa Francisca	44.6	45.6	+2.36 %
PMGD PFV Santa Inés	22.5	29.0	+28.96 %
PMGD PFV Santa Julia	15.3	14.8	-2.95 %
PMGD PFV Santa Laura	20.8	25.7	+23.37 %
PMGD PFV Santa Lucía	40.5	0.2	-99.48 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.3	29.9	+63.84 %
PMGD PFV Santa Margarita	17.7	29.1	+64.70 %
PMGD PFV Santa Rita	26.6	5.2	-80.46 %
PMGD PFV Santuario	31.4	31.8	+1.34 %
PMGD PFV Saturno Norte	26.9	32.3	+20.41 %
PMGD PFV Siete Colores	28.3	0.2	-99.36 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	48.7	67.7	+39.14 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.5	22.0	+2.46 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	78.9	78.0	-1.19 %
PMGD PFV Talca	63.0	86.4	+37.06 %
PMGD PFV Talhuén	23.1	23.2	+0.43 %
PMGD PFV Tallado	75.9	68.7	-9.48 %
PMGD PFV Tamarugo	27.3	22.5	-17.63 %
PMGD PFV Taranto Real	21.3	21.5	+1.15 %
PMGD PFV Taranto	75.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.2	-
PMGD PFV Til Til	21.9	13.4	-38.95 %
PMGD PFV Torino	26.0	48.9	+88.12 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	29.3	29.1	-0.48 %
PMGD PFV Trebal	14.2	19.0	+34.07 %
PMGD PFV Trebo	14.6	25.4	+74.30 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.9	26.6	+6.79 %
PMGD PFV Tricahue II	97.4	60.5	-37.89 %
PMGD PFV Trinidad	18.7	30.7	+63.90 %
PMGD PFV Tucujuere	26.8	29.5	+10.15 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-70.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	18.2	30.4	+66.76 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	32.7	+0.49 %	PMGD PFV UTFSM Viña	0.4	1.0	+133.24 %
PMGD PFV El Quemado	32.5	12.6	-61.23 %	PMGD PFV Valle Este II	70.7	70.0	-1.06 %
PMGD PFV El Queule	61.1	19.5	-68.02 %	PMGD PFV Valle Oeste II	70.6	66.6	-5.73 %
PMGD PFV El Rayador	60.4	0.1	-99.92 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	28.3	28.2	-0.35 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ventisquero	-	97.0	-
PMGD PFV El Resplandor	12.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Venturada	56.4	80.5	+42.87 %
PMGD PFV El Roble	69.8	77.5	+10.96 %	PMGD PFV Vicente	0.0	20.7	-
PMGD PFV El Romeral	27.2	61.2	+124.87 %	PMGD PFV Victoria	97.5	95.2	-2.36 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	33.5	-	PMGD PFV Villa Alegre	37.7	48.4	+28.35 %
PMGD PFV El Sauce	22.5	32.1	+42.80 %	PMGD PFV Villa Cruz	26.0	29.7	+14.27 %
PMGD PFV El Sharon	15.2	29.2	+91.86 %	PMGD PFV Villa Moscoso	7.6	21.4	+180.68 %
PMGD PFV El Tiuque	8.1	10.0	+23.39 %	PMGD PFV Villa Prat	8.1	11.2	+39.04 %
PMGD PFV El Trigal	49.5	95.3	+92.68 %	PMGD PFV Villa Seca	26.4	3.8	-85.76 %
PMGD PFV El Zorzal	18.7	26.4	+41.12 %	PMGD PFV Villa Solar	18.4	24.5	+33.17 %
PMGD PFV Encino	11.2	21.6	+93.37 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Encon	75.9	32.5	-57.13 %	PMGD PFV Vituco 2B	19.4	29.9	+53.95 %
PMGD PFV Erinome	19.4	28.4	+46.28 %	PMGD PFV Yahutela	45.6	0.4	-99.14 %
PMGD PFV Escorial del Verano	22.3	28.4	+27.31 %	PMGD PFV Ñilhue	5.8	6.5	+11.93 %
PMGD PFV Esfena	13.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	32.3	30.2	-6.63 %
PMGD PFV Esperanza	6.6	0.0	-100.00 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	18.7	27.5	+46.58 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	12.8	8.5	-33.23 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	27.6	27.7	+0.56 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	53.7	36.6	-31.88 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	10.9	27.6	+154.33 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.9	31.0	-5.65 %	PMGD TER Bio Cruz	-	3.3	-
PMGD PFV Fulgor	14.0	20.2	+45.09 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	28.0	35.0	+24.96 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	49.7	91.3	+83.79 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	97.9	101.6	+3.82 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	51.7	58.4	+12.82 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	32.0	88.5	+176.58 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	10.5	26.7	+154.33 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	102.8	103.3	+0.47 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	9.1	25.6	+179.72 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	96.2	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	81.4	84.6	+3.92 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaio	26.6	35.0	+31.69 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	58.7	37.7	-35.78 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	56.4	99.0	+75.45 %	PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	10.6	13.2	+24.83 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	19.7	26.5	+34.74 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	31.7	30.9	-2.46 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.4	12.4	-6.95 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.7	-62.00 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	18.1	28.1	+55.11 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	70.2	66.1	-5.82 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Idahue del Verano	15.0	29.5	+97.19 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	27.8	-13.54 %
PMGD PFV Independencia	21.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Itahue Solar	18.7	25.6	+36.52 %
PMGD PFV Jahuel	60.5	60.7	+0.21 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	22.6	15.9	-29.47 %
PMGD PFV Javiera Carrera	55.0	102.3	+86.05 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	7.1	15.7	+120.65 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.7	25.5	-4.57 %
PMGD PFV La Acacia	73.5	50.5	-31.32 %
PMGD PFV La Blanquina	46.1	72.5	+57.32 %
PMGD PFV La Chapeana	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	14.4	13.0	-9.97 %
PMGD PFV La Esperanza II	73.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	9.4	14.4	+52.93 %
PMGD PFV La Foresta	21.8	28.7	+31.71 %
PMGD PFV La Frontera	39.0	37.3	-4.31 %
PMGD PFV La Gamboina	34.8	53.5	+53.63 %
PMGD PFV La Lajuela	61.2	41.4	-32.29 %
PMGD PFV La Ligua	25.7	19.3	-24.94 %
PMGD PFV La Manga	28.4	15.9	-44.13 %
PMGD PFV La Muralla	15.0	22.9	+52.13 %
PMGD PFV La Palma Solar	63.8	107.2	+67.87 %
PMGD PFV La Victoria	58.1	92.9	+60.03 %
PMGD PFV Lagunilla	18.9	15.0	-20.85 %
PMGD PFV Laja Andino	76.8	1.0	-98.71 %
PMGD PFV Las Arboledas	9.8	0.1	-99.28 %
PMGD PFV Las Cabras	14.3	27.0	+88.74 %
PMGD PFV Las Cachañas	36.8	68.6	+86.28 %
PMGD PFV Las Catitas	28.6	21.7	-24.33 %
PMGD PFV Las Chacras	24.5	29.0	+18.20 %
PMGD PFV Las Codornices	26.7	34.8	+30.15 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.7	34.0	+27.49 %
PMGD PFV Las Majadas	85.1	63.4	-25.45 %
PMGD PFV Las Mercedes	20.3	23.2	+14.28 %
PMGD PFV Las Mollacas	17.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.9	16.6	+4.46 %
PMGD PFV Las Palomas	31.0	33.0	+6.35 %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	28.6	+7.74 %
PMGD PFV Las Rojas	22.7	5.0	-77.97 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	44.0	69.6	+58.22 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.1	0.4	-98.29 %
PMGD PFV Las Torcazas	21.3	31.4	+47.16 %
PMGD PFV Las Tortolas	11.4	32.6	+187.32 %
PMGD PFV Las Turcas	25.7	15.5	-39.81 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	30.2	26.8	-11.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	27.3	-
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	-	17.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	50.3	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP 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 Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lingue	14.2	28.0	+97.32 %
PMGD PFV Lipangue	26.8	22.9	-14.63 %
PMGD PFV Liquidambar	68.6	74.9	+9.24 %
PMGD PFV Lirio del Campo	14.5	27.2	+87.39 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	62.6	28.2	-54.91 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.5	48.3	+3.85 %
PMGD PFV Llay Llay	73.2	105.4	+43.92 %
PMGD PFV Lo Boza	2.5	2.8	+8.70 %
PMGD PFV Lo Chacón	16.3	26.9	+65.15 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	8.6	-
PMGD PFV Lo Miranda	51.2	63.2	+23.34 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.4	21.2	+153.27 %
PMGD PFV Lockma	47.6	47.3	-0.53 %
PMGD PFV Loica	18.5	28.2	+52.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	12.7	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15598.4	18062.9	+15.80 %

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 Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por disponibilidad de GNL.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible. Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.
TER Tocopilla-U16 GNL	88.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004575.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 305 MW. Causa informada: En cargas superiores se produce operación de alarmas CPFM y Blade Path por inestabilidad en combustión, según IL 2023001843.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada. Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Norgener-NTO1	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-NTO2	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.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento con una cota de 104.69 m.s.n.m. y un gasto de 250 MWh
00:21	CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.
00:50	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada en 220 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Por alta temperatura en pulverizador, según SICF 2023111303.
01:36	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla en la línea por robo de conductor, según SDCF 2023111296.
02:02	Enel Generación	C. Atacama TG2B sincronizada en pruebas, según IL 2023001662.
02:26	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023111303.
03:07	Enel Generación	C. Rapel U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 75 MW. Causa informada: Alta temperatura del generador, según IF 2023004698.
03:35	Enel Generación	C. San Isidro II TV sincronizada en pruebas, según IF 2023004694.
03:36	Enel Generación	C. Atacama TG2B finaliza pruebas y queda sin limitación, cancelada IL 2023001662.
03:38	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 sale del servicio en forma intempestiva con 185 MW. Causa informada: Activación de alarma VGV, desviación de posición válvula que regula la entrada de aire en cámara de combustión, según IF 2023004697
03:51	Enel Generación	C. Rapel U-5 sincronizada en pruebas, según IF 2023004698.
04:51	Enel Generación	C. Rapel U-5 disponible y cancelado IF 2023004698.
04:59	Enel Generación	C. San Isidro II disponible y cancelado IF 2023004694. Continúa limitada 305 MW, según IL 2023001843.
05:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas. Según IF 2023004697.
05:32	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas. Según IF 2023004697.
05:33	Enel Generación	C. Curillinque sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración, según IF 2023004700.
05:34	Energía Llaima	C. PE Sarco con limitación. Causa informada: Quedan aerogeneradores 18, 20, 32, 33 y 34 fuera de servicio por falla, con un total de 17 MW. según IF 2023001844.
05:50	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG+TV estable en MT. Se cancela IF 2023004697.
06:20	Enel Generación	C. Curillinque sincronizada en pruebas.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:07	CGE	S/E Chillán interruptor B2 abierto y S/E Monterrico interruptor B4 abierto.
07:20	Enel Generación	C. Curillinque disponible y cancelado IF 2023004700.

Hora	Centro de Control	Observación
07:52	Enel Generación	S/E Central Elevadora Canela con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar normalización y reparación de soporte y mufa fase R línea 12 kV, según SICF 2023111137.
09:00	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:00	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:12	Colbún	PFV Machicura limitada a 4.5 MW. Causa informada: Por temperaturas elevadas en cajas combinadoras CCS-01 a la CCS-17 se desconectan del servicio, según IL 2023001845.
10:00	AES Andes	C. PFV Andes2B limitada a 102 MW. Causa informada: Falla de comunicación de equipos inversores, según IL 2023001846. Cancelada IL 2023001842.
10:42	Transec	S/E Cautín 52JS abierto por bloqueo de protección 87B de barra 220 kV por anomalía.
11:02	CGE	Línea de 110 kV Valle de Los Vientos - Calama Nueva con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar por reposición de diagonales robadas en las estructuras N°18 y 19, según SICF 2023111353.
11:09	CGE	S/E Plantas 52CT general de Barra MT del Transformador Móvil con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No Reconectar para reparar punto con temperatura en tablero control de ventilación forzada, según SICF 2023111414.
11:28	Transec	S/E Ancoa banco de compensación serie N°3 CS3 500 kV sin limitación (PLC-B activado por reparación en sistema de comunicaciones). Cancelada IL 2023000745.
11:38	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 normalizada función 87L (Reparado canal de comunicaciones). Cancelada IL 2023001652.
12:09	CGE	S/E Plantas 52CT general de Barra MT del Transformador Móvil cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. SICF 2023111414.
12:58	Pacífic Hydro	C. HP Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso, causa informada. Desripado en bocatoma Chacayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, según SDCF 2023111326
13:35	Transec	S/E Cautín barras 1 y 2 de 220 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar protección 87B 220kV sección 1 y 2 actualmente bloqueada y frenada por anomalía, según SICF 2023111418.
13:35	Transec	S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar y normalizar protección 87B 220kV sección 1 y 2 actualmente bloqueada por anomalía, según SDCF 2023111419.
13:37	Enel Generación	C. Rapel U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 67 MW. Causa informada: Baja presión de aceite del regulador de velocidad, según IF 2023004702.
13:49	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán cerrada y cancelada SDCF 2023111296 e IF 2023004695.
13:53	Arauco	C. Cholguán sincronizada y cancelado IF 2023004696.
14:39	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza y desripado por compuertas de barrera móvil a causa del aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia las rejillas de bocatoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, según SDCF 2023111565.
14:40	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 23 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001847. Cancelada IL 2023001835.
14:40	Enel Generación	C. Rapel U-5 sincronizada en pruebas.
15:05	Enel Generación	C. Rapel U-5 disponible y cancelado IF 2023004702.
15:16	Engie Transmisión	C. Tocopilla TG1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar filtración de aceite en transformador de TG1, según SDCF 2023111552.
16:00	Engie Generación	C. Tocopilla U16 falla en proceso de partida, según IF 2023004705.
16:04	Colbún	S/E Central Angostura Barra de 220 kV sección 1 sin limitación, cancelada IL 2023001814
16:12	Pacífic Hydro	C. Chacayes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023111326.
16:13	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones, con reconexión automática con éxito.
17:19	Engie Generación	C. Tocopilla TG1 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2023111552.
17:56	Colbún	S/E San Luis paños J3 y J3-4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023074985.
18:00	Celeoredes	S/E San Luis interruptor J3 con limitación. Causa informada: Indisponible telecontrol del desconectador 89J3-2 por problemas en contactor de cierre del equipo, según IL 2023001849.
18:20	CGE	Línea de 110 kV Valle de Los Vientos - Calama Nueva cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023111353.
18:52	Engie Generación	C. Tocopilla U16 disponible, cancelado IF 2023004705.
19:20	Pacífic Hydro	C. Chacayes U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 54 MW. Causa informada: Falla barra de 110 kV de S/E Alto Jahuel, según IF 202300xxxx.

Hora	Centro de Control	Observación
19:22	Enel Generación	C. Sauzal U-2 genera en isla dejando de inyectar 25 MW. Causa informada: Falla barra de 110 kV de S/E Alto Jahuel, según IF 2023004709.
19:22	Transec	S/E Alto Jahuel barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 6 MW de consumos correspondientes al TR-1 de S/E Buin. Causa informada: Intervención fortuita durante trabajos programados, según IF 2023004712 e IF2023004713.
19:23	Besalco	C. Convento Viejo U1 sale del servicio em forma intempestiva con 7.6 MW, causa informada: Alta temperatura en descanso guía de turbina, según IF 2023004706.
19:37	Transec	S/E Alto Jahuel barra de 110 kV barra de 110 kV en servicio, cancelado IF 2023004712 e IF2023004713.
19:37	CGE	S/E Buin transformador 1 normalizado los consumos.
19:55	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.
20:22	Enel Generación	C. San isidro 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Tuning de combustión con combustible GN, ajuste de combustión necesario para garantizar la estabilidad de la combustión, según SICF 2023111722.
20:25	Besalco	C. Convento Viejo U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2023004706.
20:52	Engie Generación	C. Tocopilla U16 sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2023004708.
21:15	Enel Generación	C. Cipreses U-2 sincronizada en pruebas según IF 2023004575.
21:24	Enel Generación	C. Cipreses U-2 se retira del servicio en pruebas según IF 2023004575.
23:25	Enel Generación	C. Cipreses U-2 disponible, cancelada IF 2023004575.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:30	Enel Generación	C. Pangué finaliza vertimiento.
06:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
07:30	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:30	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	Enel Generación	C. Pehuenche inicia vertimiento.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -456.4 [MW]
09:35	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -45.3 [MW/m]
09:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 67.2 [MW/m]
10:38	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:56	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
16:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
19:20	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:20	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 799 [MW]
21:45	Enel Generación	C. Pehuenche deja de verter

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Transelec	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
AES Andes	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
Engie Generación	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59
TEN	Hot line principal	30/11/2023	22:40	30/11/2023	23:59

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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.	29/11/2023	20:01	30/11/2023	10:55
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	30/11/2023	23:42		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.	27/11/2023	07:31	30/11/2023	21:39
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.	30/11/2023	00:30		
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.	30/11/2023	03:38	30/11/2023	09:46

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

30 de noviembre de 2023

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102823	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	839	S/E IMPERIAL	14369	S/E IMPERIAL EA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador de 55/NA de SE Imperial para realizar conexión de generador de respaldo móvil que abastece al FT de SAA con la finalidad de recargar S5/NA a eliminación de SE Imperial por nuevas restricciones de mantenimiento asociadas a SO 2023 022 331.	Riesgo bajo y controlado.	Grupo Generador de respaldo será retirado posterior a mantenimiento de SE Imperial SO 20231021315 Y 20231021415. (PT 6818 registro interno 571)	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 22:00	01-12-23 09:00	30-11-23 21:30	01-12-23 06:47
2023113757	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	579	S/E LOS VILLOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Villos: Revisión de equipos de comunicación DW y Reapar LAR BJAñonaca a Parada de SICDA.	Bajo	Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlace usada, SE Los Villos. Revisión de equipos de comunicación (DW y Router LAN) de Atención a Parada de SICDA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SICADA Los Villos o SICADA Los Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliotecas del jefe de fauna: Subestación Los Villos, Armatario de Telecomunicaciones. Delimitar zonas de trabajo Delimitar zona de trabajo y en armarios adyacentes con cinta de peligro y/o conos de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 22:00	01-12-23 18:00	01-12-23 00:23	01-12-23 18:00	
2023113758	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	579	S/E LOS VILLOS	Telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Los Villos: Revisión de equipos de comunicación DW y Reapar LAR BJAñonaca a Parada de SICDA.	Bajo	Actividades: Intervención por pérdida de comunicación de enlace usada, SE Los Villos. Revisión de equipos de comunicación (DW y Router LAN) de Atención a Parada de SICDA. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SICADA Los Villos o SICADA Los Palmas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliotecas del jefe de fauna: Subestación Los Villos, Armatario de Telecomunicaciones. Delimitar zonas de trabajo Delimitar zona de trabajo y en armarios adyacentes con cinta de peligro y/o conos de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 22:00	01-12-23 18:00	01-12-23 00:23	01-12-23 18:00	
2023106277	Subestación	Ejecución Exitosa	CHIL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE		30014 S/E RANDE IT3 30015 S/E RANDE IT5 30017 S/E RANDE EA3 30018 S/E RANDE IT0 30019 S/E RANDE IT0 30020 S/E RANDE IT1 30021 S/E RANDE IT2 30022 S/E RANDE IT3 30023 S/E RANDE IT4 30024 S/E RANDE IT5 30025 S/E RANDE 33KV BPS 30031 S/E RANDE E2A	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Cámara de Accesos de Cable de Medida Termino a Sala Eléctrica Fint Termit Extensión	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP	Construcción de Cámara de Accesos de Cable de Medida Termino a Sala Eléctrica Fint Termit Extensión	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 20:00	01-12-23 06:00	30-11-23 20:15	01-12-23 02:16	
2023109159	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1926	S/E RANDE	23983	S/E RANDE E5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de cable de empalmeamiento 1/2Cable realizar retiro, sección, llenado de Gas SF6 de Celda por presentar concentración bajo norma a incompatibilidad por la probabilidad de occurrence de un falla que requiere realizar Acoplamiento de Medida Tension.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro	NA	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 19:30	01-12-23 06:00	01-11-23 20:15	01-12-23 02:16	
2023107949	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	256	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	26128	S/E CUMBRE J4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual SET Malgareda y Cumbre	El riesgo es bajo debido a que las maniobras se realizarán de acuerdo al plan de maniobras de ACCIONA Energía	SE Cumbre: Tierra portátiles en 220 kV entre Seccionador de Buses (B0-1-3)R9402-2) y Seccionador tipo GIS de Pol. Buses (B0-2-2)R94-1)	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 19:30	01-12-23 07:00	30-11-23 20:03	01-12-23 06:40	
2023107950	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Desconexión	Origen Interno	Programada	2383	S/E MALGAREDA II		29685 S/E MALGAREDA II FT 29686 S/E MALGAREDA II FT 29687 S/E MALGAREDA II FT 29688 S/E MALGAREDA II FT 29689 S/E MALGAREDA II FT 29690 S/E MALGAREDA II FT2 29691 S/E MALGAREDA II FT2 29692 S/E MALGAREDA II FT2 29693 S/E MALGAREDA II FT 29694 S/E MALGAREDA II FT 29695 S/E MALGAREDA II FT 29696 S/E MALGAREDA II FT 29697 S/E MALGAREDA II FT2 29698 S/E MALGAREDA II FT2 29699 S/E MALGAREDA II FT2 29700 S/E MALGAREDA II BARRA 33KV 2 29701 S/E MALGAREDA II BARRA 33KV 1 30048 S/E MALGAREDA II FT	Mantenimiento preventivo	Mantenimiento preventivo anual SET Malgareda y Cumbre	El riesgo es bajo debido a que las maniobras se realizarán siguiendo el plan de maniobras de ACCIONA Energía	v/c	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 19:30	01-12-23 07:00	30-11-23 20:03	01-12-23 06:40		
2023108332	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLAR LOS LOROS SPA	251	Desconexión	Origen Interno	Programada	1781	S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS		16681 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT1 16682 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT2 16683 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT3 16684 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT4 16685 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT5 16686 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT6 16687 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT7 16688 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT8 16689 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT9 16690 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT10 16691 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT11 16692 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT12 16693 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT13 16694 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT14 16695 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT15 16696 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT16 16697 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT17 16698 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT18 16699 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT19 16700 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT20 16701 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT21 16702 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT22 16703 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT23 16704 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT24 16705 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT25 16706 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT26 16707 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT27 16708 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT28 16709 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT29 16710 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT30 16711 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT31 16712 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT32 16713 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT33 16714 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT34 16715 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT35 16716 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT36 16717 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT37 16718 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT38 16719 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT39 16720 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT40 16721 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT41 16722 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT42 16723 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT43 16724 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT44 16725 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT45 16726 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT46 16727 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT47 16728 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT48 16729 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT49 16730 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT50 16731 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT51 16732 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT52 16733 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT53 16734 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT54 16735 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT55 16736 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT56 16737 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT57 16738 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT58 16739 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT59 16740 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT60 16741 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT61 16742 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT62 16743 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT63 16744 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT64 16745 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT65 16746 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT66 16747 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT67 16748 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT68 16749 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT69 16750 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT70 16751 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT71 16752 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT72 16753 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT73 16754 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT74 16755 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT75 16756 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT76 16757 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT77 16758 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT78 16759 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT79 16760 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT80 16761 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT81 16762 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT82 16763 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT83 16764 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT84 16765 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT85 16766 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT86 16767 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT87 16768 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT88 16769 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT89 16770 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT90 16771 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT91 16772 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT92 16773 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT93 16774 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT94 16775 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT95 16776 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT96 16777 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT97 16778 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT98 16779 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT99 16780 S/E CENTRAL PARQUE SOLAR LOS LOROS HT100	Otro Tipo de Trabajo	Cambio de indicador de nivel aceite cuba intercambiador de tomas Transformador 2 y rellenado aceite. Ajuste nivel de aceite cuba intercambiador de tomas Transformador 1.	Riesgo bajo. Controlado por especialistas a cargo de los trabajos.	Se desconectará la SUTRE PIV Los Loros para la ejecución de trabajos asociados a cambio de indicador de nivel de aceite transformador 2. Trabajos se realizan en horarios sin recurso solar (transmisión) disponible.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 19:00	01-12-23 06:00	30-11-23 19:46	01-12-23 02:16		
2023105389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E PULPACO (TRANSELEC)	701	transformadores: 701	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Pulpaco: Levantó de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del punto FT3. Coordinado con Celco Redes y STM.	Bajo	Actividades: SE Pulpaco: Levantó de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del punto FT3. Restricciones: SE Pulpaco: No recomendar interruptores asociados a Buses de 220 kV sección 1 y 2 y TRS de 220/132 kV. Instalaciones en Riesgo: SE Pulpaco: Buses de 220 kV sección 1 o 2 y TRS de 220/132 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliotecas del jefe de Fauna: SE Pulpaco: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 15:00	01-12-23 17:00	30-11-23 09:59	30-11-23 14:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pasivo	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202310804	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	861	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 5891, se solicita bloqueo a la reconexión (removido) interruptor S2H2 de S/E Las Compañas por trabajos en sus instalaciones.	Riego controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado						30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:53	30-11-23 15:24		
202310831	Subestación	Ejecución Exitosa	CY OPERACIONES SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	15020	S/E MATENCILLO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matencillo a solicitud de ENEL por reemplazo medidores ENEL - Cliente Caserones, según SUDO 37 Restricciones No hay Bloqueos del jefe de fauna Subestación Matencillo: Delimitar la zona de trabajo y señalización.	Instalaciones en Riego: Puffo Línea L12, MAN-Caserones 2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado					30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 17:45			
202310963	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2300 2287	S/E ALTO JAHUEL H5 S/E ALTO JAHUEL H6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3380 Proyecto Cambio interruptor Puffo Acceptor en S/E Alto Jahuel 2287	Bajo	No tiene consumo afectado							30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 18:07	01-12-23 00:46	
202310987	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	320	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Subestación Atacama (NUP 4073): Primera energización y PES de desconectores B316-1 y B316-2.	Bajo	No tiene consumo afectado							30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 13:35	30-11-23 15:50	
202310930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	364	S/E POUFAGO (TRANSELEC)	311	POUFAGO 500/220/6KV 20MVA T92 3U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pofaigo: Lavado de adición de las columnas de ardores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paffo T72. Coordinado con Celco Redes y STM.	Bajo	No tiene consumo afectado								30-11-23 13:00	30-11-23 15:00	30-11-23 09:59	30-11-23 14:05
202311429	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCEL COMPAÑIA TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	604	S/E CAUTIN	7831 7832	S/E CAUTIN 17 S/E CAUTIN 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transcel, en S/E Cautin: Investigación y normalización de protección 878 220KV sección 1 y 2 por condición de avería, trabajos consisten en bloques de trip de la protección. Se solicita Bloqueo de trip en unidad de bahía 878J17 y en unidad de bahía 878B.	Riego a controlar por Transcel.	No tiene consumo afectado							30-11-23 12:00	30-11-23 18:00	30-11-23 13:48	30-11-23 16:23	
202311439	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	604	S/E CAUTIN	2364	S/E CAUTIN J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Investigar y normalizar protección 878 220KV sección 1 y 2, actualmente bloqueada por anomalía. Trabajos consisten en bloques de las vías de trip de la protección.	Bajo	No tiene consumo afectado								30-11-23 13:30	30-11-23 18:00	30-11-23 13:35	07-12-23 09:46
202311458	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	604	S/E CAUTIN	469 1667	BA S/E CAUTIN 220V BPI SA S/E CAUTIN 220V BPI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautin: Investigar y normalizar protección 878 220KV sección 1 y 2, actualmente bloqueada por anomalía. Trabajos consisten en bloques de las vías de trip de la protección.	Bajo	No tiene consumo afectado								30-11-23 13:30	30-11-23 18:00	30-11-23 13:35	07-12-23 09:46
202311414	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	623	S/E PLANTAS	2853	S/E PLANTAS CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere precaración de No Reconocer Interruptor S2C1 general de Barra MT del Transformador móvil de S/E Plantas, para reparar punto con temperatura en tablero control de ventilación forzada.	Riego bajo controlado según procedimiento interno de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado							30-11-23 11:10	30-11-23 15:00	30-11-23 11:09	30-11-23 12:09	
202310936	Subestación	Ejecución Exitosa	SUPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUEPE	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar instalación de escuadra de piso en desmonte del paffo de alta tensión de 220KV en S/E Duquepe.	Riego es bajo y controlado.	No tiene consumo afectado							30-11-23 11:00	05-12-23 18:00	30-11-23 11:11	30-11-23 20:53	
202310927	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCUE	192	S/E CENTRAL RUCUE J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo relé auxiliar (033.101.149) ubicado en gabinete control protección diferencial de barras en S/E Rucue. Relé asociado a estado de interruptor S223 (protección de escudo).	Riego controlado con el Bloqueo de diferencial de barra control protección diferencial de barras en S/E Rucue. Relé asociado a estado de interruptor S223 (protección de escudo).	No tiene consumo afectado								30-11-23 10:00	30-11-23 16:00	30-11-23 12:30	30-11-23 16:39
202310479	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NOGUERA DE AZUCAR	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizan trabajos de telecomunicaciones en ECP de Resguardo Interchel - CEN. Estos trabajos interrumpirán el envío de las señales de todos las instalaciones de Interchel hacia el Coordinador por el enlace ICP por sistema Intra. En todo momento Interchel tendrá supervisión y control de las instalaciones desde el Centro de Control.	Riego bajo, siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado								30-11-23 10:00	30-11-23 16:00	30-11-23 10:05	30-11-23 17:02

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023105577	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILENITA TRANSMISIÓN S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	23777	S/E SAN PEDRO (CTNG) HR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo y mediciones eléctricas al TCC del palo seleccionados.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo y mediciones eléctricas al TCC del palo seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:30	30-11-23 17:30	30-11-23 09:54	30-11-23 16:00
2023108512	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración de nuevos servidores IECF del CEN en software IECF de los servidores principal y respaldo del Centro de control de Cabelo Chile.	Posible pérdida de envío de datos IECF al CEN menor a 5 minutos.	Trabajo a solicitud del CEN (Carta CEN DES247-23 - Mayor conexión ICF).	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:00	30-11-23 12:00	30-11-23 09:42	30-11-23 18:30
2023104647	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	570	S/E DOS AMIGOS	485	SA S/E DOS AMIGOS 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Dos Amigos: Lavado de aislación palcos HT1, ET1, E1 y Limpieza a distancia de PVRB, incluye desconexión.	Actividades: Lavado de aislación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos. Lavado de aislación palcos HT1, ET1, E1 y Limpieza a distancia de PVRB, incluye desconexión. Revisión: Subestación Matucillo, S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizada. Subestación Dos Amigos, S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizada. Subestación Campallas, S2H1 con bloqueo a la recomenon inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.123KV Dos Amigos-Minera Dos Amigos, C1 y 7. Tráfico 02, 110/23KV Dos Amigos y Barra 23 KV Dos Amigos y 1.110KV Matucillo-Las Campallas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45		
2023104954	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15796 15799	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE JS S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE IB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GS de los palcos J1, J7, J8 y J13.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GS de los palcos J1, J7, J8 y J13. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 17:00	30-11-23 07:46	30-11-23 16:45	
2023108794	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de Radioestación.	Bajo	Actividades: S/E San Luis: Desmantelado y aplicación de protección en recorros de la RRE, retiro y disposición final de toda la maleta redonda retirada de la zona de trabajo. Instalaciones en Riesgo: Radioestación San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Talahu, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 16:45	
2023109839	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CHAROLA	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Charola: Instalación de botina de control de accionamiento del interruptor S2 SA1. Pruebas funcionales al término de la faena.	Bajo	Actividades: S/E Charola: Instalación de botina de control de accionamiento del interruptor S2 SA1. Pruebas funcionales al término de la faena. Instalaciones en Riesgo: S5,AA, C.A, Charola. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	01-12-23 18:00	30-11-23 09:14	17-12-23 09:51	
2023104195	Subestación	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1884	Intervención	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO	telecomunicacion	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración final PMU de Consejo Solar al concentrador en S/E Matucillo, trabajo en conjunto con personal de TWT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo en bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Integración final PMU de Consejo Solar al concentrador en S/E Matucillo, trabajo en conjunto con personal de TWT y Conecta. Actividades incluyen configuración de switch de comunicaciones e instalación de licencias. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:35	30-11-23 18:06	
2023104955	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	223	LO AGUIRRE TR3 S2S/230/36KV 250 MVA SU BANCO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GS de los palcos J1, J7, J8 y J13.	Bajo	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales en equipos GS de los palcos J1, J7, J8 y J13. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 17:00	30-11-23 07:46	30-11-23 16:45	
2023108035	Subestación	Ejecución Exitosa	CE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	81	S/E LAS COMPAÑAS H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según todo SEBO, se solicita Bloqueo a la recomenon inmovilizada interruptor S2H2 de S/E Las Campallas, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 09:53	30-11-23 15:24	
2023111406	Subestación	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	2247	S/E CHU CHU	28802	S/E CHU CHU H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa se solicita precaución de no recometar interruptor S2H2 de S2 Chu Chu por trabajos de reposición de dispositivos rotados en instalaciones adyacentes.	Riesgo bajo, trabajos solicitados por temeroso debido a reposición de instalación dañada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 20:00	30-11-23 10:56	30-11-23 18:23	
2023109517	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Adibucción de señales de corriente para posterior habilitación de medidor de corriente para posterior habilitación de medidor de inyección en palo HT.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Consultar deshabilitados las señales analógicas del palo HT, por aproximadamente 5 horas. Bloqueo de protección R1, H1 S2 y de controlador de palo HT.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:39	30-11-23 20:48	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202307436	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUELLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	3977	TAP OFF QUELLAGUA	23144	S/E TAP OFF QUELLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de acueducto, obras civiles y sales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20 Mirra Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Comunicación de acueducto, obras civiles y sales LT 220 KV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20 Mirra Collahuasi. Trabajos solicitados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quillagua.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:00	30-11-23 20:47	
202310417	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1847	S/E CHINCHORRO	21973	S/E CHINCHORRO B15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Preaviso solicitado por STS. Se requiere no reconectar Interruptor S2811 de S/E Chinchorro por temas de tensión de aislación línea de KV Paracacuta - Chinchorro entre estructuras N° 6 a la N° 53.	No hay riesgos mayores informados por STS.	Se SE Chinchorro sulfatos no reconectar S2811.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:14	30-11-23 11:56	
202310603	Subestación	Ejecución Exitosa	AJA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	42	Intervención	Origen Externo	Programada	384	S/E POUFANCO (TRANSELEC)	7511 7555	S/E POUFANCO 12 S/E POUFANCO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac, se requieren restricción de No Reconectar Paño 12 y 112 en Subestación Pafuco por Lavado de aislación de equipos del patio de 220 KV en Subestación Pafuco.	Riesgo a declarar por Transelac.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:14	30-11-23 13:48	
202310931	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI S196 se solicita: Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor S242 de S/E Maule y Bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S247 de S/E Lonar por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno						30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:45	30-11-23 17:53
2023102934	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S288 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del S282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Matuco Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:23	30-11-23 13:54	
2023103187	Subestación	Operación Exitosa	AR PUELCHE SUR SPA (B1, Nevelson)	1833	Intervención	Origen Externo	Programada	2301	S/E PUELCHE SUR	30241	S/E PUELCHE SUR J17	Roca y poda frutje sembradere	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 KV Frutiller Norte-Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2171 S/E Puelche Sur.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Corte y poda de árboles cercanos a LT 220 KV Frutiller Norte-Puelche Sur. Trabajos ejecutados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2171 S/E Puelche Sur.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:30	30-11-23 18:09	
202310866	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	249	S/E CENTRAL TALTA (ENEL GENERACION)	549	CENTRAL TALTA (ENEL GENERACION) TRANSVIV SENSORA 2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de Transformador de poder principal T02. No restringir la unidad.	Riesgo bajo para el sistema	No Reconectar S2102, S215, S211 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	01-12-23 17:00	01-12-23 09:32	01-12-23 15:50	
2023104741	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	3704	S/E NUEVA MANTENCION	17385	S/E NUEVA MANTENCION 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por proyecto NUP 2057. Se realiza coneccionado remoto en filo de cables relacionados a los circuitos del equipo de Mando centralizado Vistas que comando el interruptor S12. En estos trabajos no se interviene el sistema de control y protecciones del cable 12, solo coneccionado y coneccionado en filo. Riesgo de disparo inducido de HT S12.	Riesgo de disparo del interruptor 12, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	Riesgo de disparo del interruptor 12, riesgo bajo ya que se toman todas las medidas preventivas siguiendo los procedimientos de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:54	30-11-23 18:22	
2023105246	Subestación	Operación Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	375 4119	BA S/E OVALLE 66KV BA S/E OVALLE 66 KV B12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SODI S735 se solicita No reconectar S288, S2812, preaviso en barra de transferencia de 66 KV y Transformador N°7 de S/E Ovalle, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:18	30-11-23 18:43	
2023105761	Subestación	Operación Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ovalle: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructural) que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2	Bajo	Atención: Instalación y Pafuco Fundaciones o canales prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructural) que se encuentran en la ubicación del nuevo Paño B2, incluye el retiro de grifería y el retiro de escombros, fuera del paño. - Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco duro (PMTD) S2800. Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guiada en todo momento por personal oper y respaldado la distancia de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, S288 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 KV Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Duración de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Subestación Ovalle, Dedicación de zona con cerco duro - Dedicación del área a intervenir, separando la zona emergencia con la zona de trabajo Subestación Ovalle, Preaviso riesgo barra de transferencia ingresar aviso CEN	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310595	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2022	S/E CONSTITUCION B1	Roca y pódol forja ventiladores	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SCDI 5776, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2B1 de S/E Constitución e interrupción S2BT1 y S2BT2 de S/E Nariño.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:45	30-11-23 21:00
202310591	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1237	S/E MAULE A1	Roca y pódol forja ventiladores	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SCDI 5809, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado Interruptor S2A1 de S/E Maule por trabajo en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:45	30-11-23 21:00
2023106377	Subestación	Ejecución Estiba	ENERGIA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN 11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 KV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Termotec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras de LT 220 KV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Termotec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:17	30-11-23 16:06	
2023107412	Subestación	Ejecución Estiba	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Desconexión	Origen Externo	Programada	2145	S/E CENTRAL COMBARBALA	3034	BA S/E CENTRAL COMBARBALA BP 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de terceros. Barra principal de 23 KV desconecta a solicitud de la empresa Don Estaban SpA para realizar trabajos de tendido de fibra óptica, tendido de cables de media tensión, conexionado de cables y pruebas VLF. Actividades asociadas al proyecto PPV Emilia Soler.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de la empresa Don Estaban SpA.	Documento gestionado a solicitud de la empresa Don Estaban SpA.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	01-12-23 18:00	30-11-23 10:52	01-12-23 20:11	
2023107795	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SCDI 5874 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2ET1 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:15	30-11-23 18:43
2023107865	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, cinco alimentador Santa Rosa y Cód 130V T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faena de obras civiles cercanía a red de MT, por proyecto aislación de S/E Pelequén. Se emite SCDI informativa 04/2023 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, cinco alimentador Santa Rosa y Cód 130V T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:23	30-11-23 19:54	
2023107909	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 23KV B1 BA S/E CALDERA 110KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:59	30-11-23 11:31
2023107910	Subestación	Ejecución Estiba	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	613	S/E CHAÑARAL	539 540	BA S/E CHAÑARAL 118KV BA S/E CHAÑARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 11:34	30-11-23 17:38
2023105951	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Las Violetas: Desmalezado en patio de 66 y 23 KV. Trabajos manual sin uso de maquinarias.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo 55,66, - VIO Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	06-12-23 18:00	04-12-23 10:19	04-12-23 18:18	
2023108068	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DE CALIQUITA LTDA.	41	Desconexión	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	7564 12365	S/E SAN LUIS 14 S/E SAN LUIS 13.4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colibón, se requiere operaciones en los pafios 14 y 13.4 en S/E San Luis de forma alternada por pruebas de nuevos sistemas de teleoperaciones y comunicaciones ABB entre CT Nahuenko y S/E San Luis.	Riesgo declarados por Colibón	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 18:31	01-12-23 16:33
2023108131	Subestación	Ejecución Estiba	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NOGENDER	22799	S/E NOGENDER JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Refino de gas SF6 a interruptor S2JT1	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	No reconectar interruptor S2JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 11:08	01-12-23 15:39

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108233	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	254	S/E MINERO	215	S/E MINERO H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Minero: Verificación de caja secundaria de TPMS fase 3 y 4 de potencialidad a caja de reagrupamiento. Mantenimiento normal a los siguientes equipos: Pararrayos PBR1, Transformador de potencial TPMS, Transformador de corriente TCH, Interruptor CCH, Desconectores EBHS-3 y EBHS-3T.	Sin riesgo para el sistema, instalaciones desconectadas	Se coordina con Código Teniente la desconexión de la LT 110	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 17:00	30-11-23 09:54	30-11-23 17:25
2023108324	Subestación	Ejecución Exitosa	OT OPERACIONES SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCULO	15019	S/E MAITENCULO 111	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Maitenculo: a solicitud de ENEL por reemplazo medidores ENEL - Clientes Caseros, según SOE 38. Reservaciones: No hay Bloqueos del jefe de faena. Subestación Maitenculo: Delimitar la zona de trabajo y señalización.	Instalaciones en Riesgo Pulse Línea CCL1, SOE Caseros 1 Temporalidad de los Riesgos Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Trabajo de nivel de acuerdo SOE 38.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 13:00	30-11-23 09:30	30-11-23 17:45	
2023108342	Subestación	Desconexión Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	872 13223	S/E CHUMAGUITO C7 S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Parangaraj y el bloqueo de reconexión del 5282 de SE Nazario además de la precaución operación de no reconectar al 5282 y 528T de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:23	30-11-23 18:54	
2023109000	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	713	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó cambio de configuración a Sistema de Control Local ZIV, para el ingreso de nuevos valores correspondientes a nuevas curvas asociadas a transformador N°4, también se realizaron pruebas CEN Transformador N°4	Trabajos sin riesgo para el sistema	Durante los trabajos se generará pérdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de reportar en oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:19	30-11-23 17:14	
2023108529	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	726	S/E VITACURA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó levantamiento y verificación de alambreado en Unidad Terminal Remota Siemens Scada con respecto a cables. Trabajo produce pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajo produce pérdida de comunicación durante un periodo de 3 horas durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 12:44	30-11-23 18:05	
2023108363	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	210	Intervención	Origen Externo	Programada	1713	S/E CENTRAL LALACKAMA	15663	S/E CENTRAL LALACKAMA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	PF Lalackama: Realización de pruebas de relés de protección diferenciales y reconexión ENO TO ENO asociada al esquema diferencial del sistema 2 marca ABB modelo BSC70 y el sistema 3 marca ABB modelo BSC60 asociados al circuito 2, asociados a los pafos IT1, según se encuentra establecido en documento asociado denominado INFORME SAP Nº 06/2023 Documento: BSC60-PRF-03 (L-ETU-2023), las mismas serán realizadas a través de vía OPA44 hasta la barra SE Parmas 500/230 kV. Los bloques de sistema 1 y 2 se harán alternadamente	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro transfer:	Trabajos solicitados por transfer proyecto Parmas	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	04-12-23 20:00	30-11-23 12:53	02-12-23 08:00	
2023108601	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	249	S/E CENTRAL TALTAL (ENEL GENERACION)	548	CENTRAL TALTAL (ENEL GENERACION) 230/135KV SESMA 1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de Transformador de poder principal TCI, no indagara la unidad.	Riesgo bajo para el sistema	No Reconectar 52701, 5216, 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	01-12-23 17:00	01-12-23 09:32	01-12-23 17:50	
2023108749	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	512	S/E ANGOL B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 5281 por faenas con LUV, asociadas a NUP 3454.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:16	30-11-23 18:54	
2023108750	Subestación	Desconexión Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	510	S/E ANGOL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 5282 por faenas con LUV, asociadas a NUP 3454.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:16	30-11-23 18:54	
2023108752	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	379	S/E ANGOL	331	BA S/E ANGOL 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conexión y energización de la ampliación de la barra principal de 66kV, lo anterior se ejecutará a través de trabajos de LUV de acuerdo a proyecto NUP 3454. Se requiere precaución operacional sobre barra de 66kV.	Riesgo medio. Faenas con LUV, en barras AT.	Riesgo medio. Faenas con LUV, en barras AT.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:16	30-11-23 18:54	
2023108753	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E VICTORIA	1676	S/E VICTORIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de reconexión 5281 de SE Victoria por faenas con LUV en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	Riesgo medio. Bloqueo de reconexión por faenas en barra de 66kV de SE Angol asociadas a NUP 3454	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:16	30-11-23 18:54	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310887	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUELBUFA	16589	S/E NAHUELBUFA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 5282 en SE Nahuelbufo asociada a Línea 65 kV Angel - Nahuelbufo a solicitud de CSE por fallas en SE Angel a ejecutarse con personal de Línea Viva correspondiente a: Comisión y energización de la ampliación de Barra Principal en 65 kV. Fallas asociadas a Proyecto NUP X54A de CSE.	Riego controlado de parte de CSE en SE Angel, fallas a ejecutarse con personal de Línea Viva.	Se requiere No Reconectar 5282 en SE Angel y 5283 en SE Nahuelbufo, maniobras coordinadas con CSE. (BODI 439 CSE registro interno 515)	No tiene consumo afectado	ninguno				80-11-23 08:00	80-11-23 19:00	80-11-23 09:47	80-11-23 19:00
202310886	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 130KV EBF	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Conexión de circuitos AT de BPHB 2 a Barra de Transformación. Trabajo previo por obra de reemplazo de equipos (NUP 3280). Instalaciones en Riego: Línea de 120 kV Sausal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riegos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Riesgos del jefe de fama: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:58	81-12-23 00:46		
202310888	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TABARACA	23156 23160	S/E TABARACA IT1 S/E TABARACA IA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tempaqui A solicitud de Colihuan NUP 3555: Montaje manual de la estructura baja, claves a la Barra Principal 220 kV N° 1, paño 05 (en IT1).	Bajo	Instalaciones en Riego: Barra Transformación 220 kV Tempaqui Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Riesgos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 09:59	80-11-23 22:00	
202310859	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	22602 22603 22604 22605 22606 22607 22608	S/E KELAR J1 S/E KELAR J2 S/E KELAR J3 S/E KELAR JR S/E KELAR JTG1 S/E KELAR JTG2 S/E KELAR JTV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse de acuerdo al plan de mantenimiento de estos equipos.	Riego en bajo debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Programa de lavado de aislación SE Kelar debe ejecutarse de acuerdo al plan de mantenimiento de estos equipos. Para este tipo de trabajo se solicita no reconectar electrónicamente en los SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:51	80-11-23 14:43	
202310892	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1553	KELAR 220/15 kV N°1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°1	Riego bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°1	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:51	80-11-23 14:43	
202310893	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1554	KELAR 220/15 kV N°2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°2	Riego bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°2	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:51	80-11-23 14:43	
202310898	Subestación	Ejecución Exitosa	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	398	Intervención	Origen Interno	Programada	1887	S/E KELAR	1555	KELAR 220/15 kV N°3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°3	Riego bajo, debido a que el servicio de lavado de aislación de la SE Kelar se realizará con personal y equipamiento especializado.	Lavado de aisladores Transformador Principal 220/15 kV N°3	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:51	80-11-23 14:43	
202310891	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	423	S/E LO MIRANDA	1051	S/E LO MIRANDA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza instalación de cables de protección y componentes de control en panel disponible del paño B2, trabajos motivados por el proyecto NUP 4238422. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riego Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 5287, 52872, 52CT1, 52CT2 de SE Lo Miranda No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:23	80-11-23 19:54	
202310896	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	CHUMAGUITO 66/14.8KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza instalación de cables de protección y componentes de control en panel disponible del T-1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4238422. Se tomarán todas las medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riego Bajo y Controlado.	Se requiere la precaución operacional de no reconectar el 5287 y 52CT de SE Chumaguito. No considera la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 18:00	80-11-23 08:23	80-11-23 19:54	
202310904	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	22366 22370 22379 20460 11302	S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO JR S/E CRUCERO ESA [EN_REVISION] S/E CRUCERO ESA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores, EBF, Portales de líneas y Barra. S/E Curoaro	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	Se incluyen paños que no figuran en elementos: paños 106, 106, 112, 113, 117, 116, 116, 115. CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Curoaro 52106, 5218, 5219, 5219L, 5212, 5212L, 52171, 5218, 5218, 5218, 5218, S/E Chovera 5215, S/E Curoaro 5215, S/E Simul 5211, 5212, 5214, 5215, S/E Rongarung 5212, 5212, S/E Rongarung 5216, 5216, Tap-Off Barriales 5211, 5212, Tap-Off La Cruz 5211, 5212, ENGARGADO MANOBRAS Operador Transmision.	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 16:00	80-11-23 09:35	80-11-23 13:05	
202310902	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1486	CENTRAL TOCOPILLA 110/110 KV 100KVIA BOOSTER 2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPS 1 año limpieza y reapriete cajas de control	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE REALIZAR no reconectar - Tocopilla 220kV 521AT2, Tocopilla 210 kV 52HT2, ENGARGADO MANOBRAS Operador Transmision.	No tiene consumo afectado	ninguno			80-11-23 08:00	80-11-23 16:00	80-11-23 09:35	80-11-23 13:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310983	Subestación	Ejecución Estiba	CERRO DOMINADOR S.A.	403	Desconexión	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CERRO DOMINADOR	2914	CSP CERRO DOMINADOR 220/123,20V 128 MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/123 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S21T, B91T1-2, B91T1-2, LACT1, S20T2 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B91T1-1T y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/123 kV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S21T, B91T1-2, B91T1-2, LACT1, S20T2 y cables de media tensión en S/E CSP Cerro Dominador. Cerrado B91T1-1T y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 22:00	30-11-23 08:54	30-11-23 08:30	
202310992	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSFORMA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	406	Desconexión	Origen Interno	Programada	2200	S/E CENTINELA	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados con mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipos primario asociado a Paflo J4 (Interruptor S24, Seccionador B91A, TFC de A y B.3). Para estas actividades se requiere apertura Barra N°1 (Desenergizada (apertura de paflos 12, 14, 17 y 15))	Riesgos asociados: 1.- Contacto eléctrico involuntario con zona energizadas. Se mitigará riesgo mediante delimitación previa de la zona de trabajo. 2.- Apertura operacional entera de equipo. Se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	Para los trabajos indicados se requiere desconexión de Barra N°1 y S/E Central, razón por la cual se requiere apertura y bloqueo de los paflos 12, 14, 17 y 15.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 20:00	30-11-23 09:31	30-11-23 21:39	
202310757	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	ATACAMA 220/023 KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama: Inspección de Equipos Híbrido paflo IT1.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: T1, Tráfico 02, 220kV Atacama. Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	31-12-23 08:28	31-12-23 10:26		
202310954	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	3401	S/E CHARRUA 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Charra: Paflo B. Cambio de desconector B91B-3, por nuevos modelos GE. Reemplazo de desconectores B91B-1, B91B-2 y B91B-3 de la S/E Charra 220 kV NUP 400.	Bajo	Actividades: S/E Charra: Cambio de desconector B91B-3, por nuevos modelos GE. Instalaciones en Riesgo: 5S.AA, C.C. Charra y 5S.AA, C.C. Atacama. Temperabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	08-12-23 09:30	30-11-23 09:30	17-12-23 09:46	
202310928	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22691 22692	S/E LAGUNAS 18 S/E LAGUNAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte Granda S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de estampa de tiempo de cada señal. 4) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor S25 entre Scada-CEN, registro de estampa de tiempo de cada señal.	Riesgo bajo programado y controlado	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte Granda S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de estampa de tiempo de cada señal. 4) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor S25 entre Scada-CEN, registro de estampa de tiempo de cada señal. Restricciones: S/E Lagunas: Paflo D y paflo 18 indispónibles. S/E Lagunas: Sut. Telegestión Paflo D5 Desconectado. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Lagunas o Paflo Línea L05, LAG-Tangara 1 o Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-3 Lagunas o Paflo Asopulador IR21-Lagunas o Barra Transformación 220 kV Lagunas. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Lagunas, 18/ paflo D5. Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fama. Lagunas, Protección 12 paflo D5 Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52. Lagunas, Protección 12 paflo D5 Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:56	30-11-23 13:54	
202310958	Subestación	Ejecución Estiba	COMPAÑIA TRANSFORMA DEL NORTE GRANDE S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4590	S/E MIRAFLORES 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo de los TTPP relacionados al paflo 15 en S/E Miraflores asociado a MNR NUP 2235, para ello se requiere desconexión de la L1 Tangara- Miraflores C1.	Riesgo bajo programado y controlado	Coordina con SD CEN: 2023107640	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:43	30-11-23 22:00	
202310928	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162	SA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte Granda S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de estampa de tiempo de cada señal.	Riesgo bajo programado y controlado	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte Granda S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de estampa de tiempo de cada señal. 4) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor S25 entre Scada-CEN, registro de estampa de tiempo de cada señal. Restricciones: S/E Lagunas: Paflo D y paflo 18 indispónibles. S/E Lagunas: Sut. Telegestión Paflo D5 Desconectado. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Lagunas o Paflo Línea L05, LAG-Tangara 1 o Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-3 Lagunas o Paflo Asopulador IR21-Lagunas o Barra Transformación 220 kV Lagunas. Temperabilidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Lagunas, 18/ paflo D5. Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fama. Lagunas, Protección 12 paflo D5 Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52. Lagunas, Protección 12 paflo D5 Bloqueada Se bloqueará en forma alternada entre 51 y 52.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:56	30-11-23 13:54	
2023109424	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSFORMA BAZQUEZANO S.A.	401	Desconexión	Origen Interno	Programada	1874	S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2	17914 17915 17916	S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2 110 KV S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2 6.9 KV S/E ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2 HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos eléctricos a conductores en servicio de línea 110KV en tramo subterráneo, entre S/E P51 y paflo de media 220/210KV. Condiciones requeridas: Abierto S21T, B91T1-1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°2. Cerrado B91T1-1T en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Trabajos eléctricos a conductores en servicio de línea 110KV en tramo subterráneo, entre S/E P51 y paflo de media 220/210KV. Condiciones requeridas: Abierto S21T, B91T1-1 en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°2. Cerrado B91T1-1T en S/E Estación de bombeo Sierra Gorda N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 20:00	30-11-23 08:06	30-11-23 18:50	
2023110900	Subestación	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	SA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectores B91B-1 y B91B-2. Normalización de puentes primarios entre el B91B-2 y B91B-3.	Bajo	Actividades: Montar de puentes AT entre equipos des energizado, S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectores B91B-1 y B91B-2. Normalización de puentes primarios entre el B91B-2 y B91B-3. Restricciones: Paflo Asopulador IR21-Atacama, indispónible. Paflo Transformación L05-Atacama, indispónible. Barra Transformación 220 kV-Atacama, indispónible. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paflo Transformación L05-Atacama. Temperabilidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fama: Subestación Atacama, Tierra protectoral de bloques Se instalarán 3 barras de bloqueo provisional en los puentes entre el B91B-2 y B91B-3 y 328 Se instalará una Tierra protectoral por cada fase, un total de 9 en la zona indicada según croquis. Subestación Atacama, Tierra protectoral de bloques Se instalarán 3 barras de bloqueo provisional en los puentes de fusible desde la barra Transformación 220V hacia el B91B-3 Se instalará una Tierra protectoral por cada fase, un total de 9 en la zona indicada según croquis.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 15:00	30-11-23 09:03	30-11-23 15:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310951	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 1530 (Etapo 2: KR y KS de la S/E Alto Jahuel)	Ritago	Actividades: S/E Alto Jahuel: Pruebas de integración de señales con ONDT1 CEN de intersecciones KR y KS a OBT NTA del punto de 500 kV (NUP). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Ritago: S/E Alto Jahuel: Sistema SCADA. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Se producirá la intermitencia de datos SCADA por períodos de 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-12-23 08:00	30-12-23 18:00	30-12-23 09:30	30-12-23 09:30
202310878	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E PÓLPICO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pólpico: Retiro de tarjeta EP51 disponible en MUX F0M15-A 500.	Ritago	Actividades: S/E Pólpico: Retiro de tarjeta EP51 disponible en MUX F0M15-A 500. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Ritago: S/E Pólpico: Sistema SCADA o sistema de telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Pólpico: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 12:41	30-11-23 16:45
202310808	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de MTRKA KSN: LT 2x200 kV Matucolillo - Caserones, realizara el replanteo y trabajo, excavación, instalación de infraestructura y montaje de zapatas y walkways, instalación y conexión de barras de fundición (50kV) homologado de fundición, rollos compactados, reprogramación de fundición e instalación de malla de puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 63 C.	Trabajos programados por Transelco.	Se requiere bloqueo de reconexión 5211 y 5212 en S/E Caserones y 5217 en S/E Torquea.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:54	30-11-23 20:21
202310858	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	1638 503 1637	BA S/E MANTENCILLO 120KV B71 BA S/E MANTENCILLO 120KV BFP-1 BA S/E MANTENCILLO 120KV BFP-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ampliación SE Matucolillo: Montaje de Carpos Superiores Pluma estructural Alas y Vigas Marco de Barro, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado.	Ritago	Actividades: Montaje de estructura alas (marcos de barra, marcos de línea, etc.), SENS07: Ampliación SE Matucolillo: Montaje de Carpos Superiores Pluma estructural Alas y Vigas Marco de Barro, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado, con toro perimetral instalado previamente. ** Nota: Se mantendrá instalada barrera new safety a 1 metro de Centro Cero. ** Nota: Camión no cura cantelera y será girado en todo momento por patentes y no represento riesgo para las instalaciones energizadas. ** Nota: Durante una humedad al menos para evitar contaminación de la aislación. ** Nota: Bloques se normalizarán diamante al finalizar la jornada. Restricciones: Subestación Matucolillo, 5291 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matucolillo, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matucolillo, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matucolillo, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matucolillo, 5294 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matucolillo, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
202310920	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte (onda 520). 3) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 520. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor 520.	Ritago	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte (onda 520). 3) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor 520. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor 520. Restricciones: S/E Lagunas: Paflo 25 y paflo 30 inoperables. S/E Lagunas: Suf. Intersección Paflo 25 Desconectado. Instalaciones en Ritago: SCADA Local SE Lagunas o Paflo Línea L05, LAG-Tampico a o Barra 220 kV, Sección 1 Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Paflo Acoplador B05-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Paflo Transformación L05-Acabama. Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Lagunas: B02 paflo 05: Bloqueado Permanecerá bloqueada durante toda la fauna. Lagunas: Protección 13 paflo 05: Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2. Lagunas: Protección 12 paflo 05: Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:58	30-11-23 11:54
202310998	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201 21216	S/E ATACAMA J8 S/E ATACAMA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectores B930-1 y B930-2. Normalización de puentes primarios entre el B930-2 y B930-3.	Ritago	Actividades: Montaje de puentes AT entre equipos de energizado, S/E Atacama NUP 4073: Reemplazo Desconectores B930-1 y B930-2. Normalización de puentes primarios entre el B930-2 y B930-3. Restricciones: Paflo Acoplador B01-Atacama, indisponible. Paflo Transformación L05-Atacama, indisponible. Barra Transformación 220 kV-Atacama, indisponible. Instalaciones en Ritago: Barra 220 kV, Sección 2-Atacama o Paflo Transformación L05-Atacama. Temporalidad de los Ritagos: Al término de los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalará 3 tierras de bloqueo provisional monopolar en los puentes entre el B930-2 y 3216 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis. Subestación Atacama, Tierra provisional de bloqueo Se instalará 3 tierras de bloqueo provisional en los puentes de bloques desde la barra transformación 220KV hacia el B930-3 Se instala una tierra provisional por cada fase, un total de 3 en la zona indicada según croquis.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 15:00	30-11-23 09:03	30-11-23 15:50
202309125	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSFORMACIÓN CHILE CUARTO JON	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMÓN	23992 23993	S/E SAN SIMÓN J4 S/E SAN SIMÓN J5	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuan, proyecto CDN, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS y TRANSELEC-220 kV PK 59-772, vazo entre 6471 y 6472, y FRONTIERA, LAGUNAS y TRANSELEC- 220 kV PK 59-806, vazo entre 6439 y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de Apertura de Punta, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en DA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, diseño de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	Ritago	Actividades: S/E San Simón: Condición de no reconectar los interruptores S1A y S2A.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:17	30-11-23 20:37
202310824	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28490 28491	S/E PUNTA DE CORTES A3 S/E PUNTA DE CORTES A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sufi 5828 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Paflo y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paflo por trabajos en sus instalaciones.	Ritago Controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:22	30-11-23 21:00
202310842	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUQUOYA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1818	S/E ANTUQUOYA	21161 21162 21163 21165 21166	S/E ANTUQUOYA J5 S/E ANTUQUOYA J11 S/E ANTUQUOYA J72 S/E ANTUQUOYA J71 S/E ANTUQUOYA J72	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de patio	Ritago bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar 5211 52171	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:59	30-11-23 12:43

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023102641	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	2700	S/E CENTRAL LA CEBADA	2797 2802 2851	BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BP1 BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BT1 BA S/E CENTRAL LA CEBADA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con equipos energizados.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: No reconectar S211, S212, S213 y S246. SE Don Goyo: No reconectar S213 y S215. SE Salinas: No reconectar S212; SE Punta Sierra: No reconectar S211, S212, S214 y S226. SE Monte Aislación: No reconectar S202.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:17	30-11-23 15:27	
2023102671	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	511 515	S/E ANGOL BT1 S/E ANGOL BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución operacional sobre pafos BT1 y BT2 por fuenas en barra de 66kV.	Riesgo medio. Precaución operacional sobre pafos BT1 y BT2 por fuenas en barra de 66kV.	Precaución operacional sobre pafos BT1 y BT2 por fuenas en barra de 66kV.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:16	30-11-23 18:54	
2023103242	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1607	S/E DON GOYO	12568 24146	S/E DON GOYO 11 S/E DON GOYO 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas en S/E La Cebada, pafos 11, 12, 13 y 14. Trabajos solicitados por Tramite y realizados por Ael. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215. S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación con líneas energizadas en S/E La Cebada, pafos 11, 12, 13 y 14. Trabajos solicitados por Tramite y realizados por Ael. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215. S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:00	30-11-23 15:34	
2023107936	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Intervención	Origen Interno	Programada	488	S/E ROSARIO	1480 1481	S/E ROSARIO B1 S/E ROSARIO B2	Otros Civiles	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de media a tierra en S/E Rosario.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281, S282 y precaución de no reconectar los interruptores S281, S282 en SE Rosario y el bloqueo de reconexión de los alimentadores M7 de acuerdo a SODI N°003 enviada a CSED también en SE Rosario. Además se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S284 en SE Rancagua y el S285 en SE Pilequean.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:10	30-11-23 18:54	
2023107959	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES 11 S/E CASERONES 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación mediante helicóptero al tramo de estructuras N°106, 266, 271, 274 y 276, 393 y 446.	Trabajos programados por Tramitec.	Se requiere bloqueo de reconexión S211 y S212 en S/E Caserones y S217 en S/E Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:54	30-11-23 20:21	
2023109842	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22892	S/E LAGUNAS 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo Interruptor 02 Norte Grupos S215. Conectados conductores Alta Tensión S215.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 2623 Reemplazo interruptor 02 Norte Grupos S215. Conectados conductores Alta Tensión S215. Restricciones: S/E Lagunas: Pafos 15 Transferido. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV Sección 3- Lagunas o 1220KV Geogifloro- Lagunas, C1 Temperatura de los Riesgos: Al Inicio. Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Faena: Lagunas: INTRIE BBS 1 y S215 Instalación de Torres Provisionales SE INSTALARÁN EN LAS TRES FASES Lagunas: INTRIE BBS 2 y S215 Instalación de Torres Provisionales SE INSTALARÁN EN LAS TRES FASES	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	08-12-23 18:00	01-12-23 09:18	01-12-23 13:31	
2023101540	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2013	Desconexión	Origen Interno	Programada	1985	S/E TOCOPILLA	1667	TOCOPILLA 23/9 KV 120MVA N1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Tocopilla con accionador por 5 minutos.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE	Apertura de S220 en Central de Enga y apertura de alimentador Centro S225. Alimentador Centro S227 en S/E Tocopilla. Cantidad de circuitos afectados por alimentador: Circuito 1: 108 circuitos (12 MW) y Circuito S220 circuitos (1,7 MW).	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.				30-11-23 07:00	30-11-23 07:03	30-11-23 07:00	30-11-23 07:03	
2023108670	Subestación	Ejecución Exitosa	ELTRAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17398 17399 23541 23542 23543 23544	S/E CARRERA PINTO 11 S/E CARRERA PINTO 15 S/E CARRERA PINTO 13 S/E CARRERA PINTO 14 S/E CARRERA PINTO 15	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Tramitec por trabajos de Enel Green Power respecto al lavado de aislación de los pafos 11 y 118, se requiere precaución de no reconectar los interruptores S215, S216, S217, S218 y S219 de SE Carrera Pinto.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Tramitec por trabajos de Enel Green Power respecto al lavado de aislación de los pafos 11 y 118, se requiere precaución de no reconectar los interruptores S215, S216, S217, S218 y S219 de SE Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:08	30-11-23 21:00	
2023105968	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	29556 29557	S/E CARRERA PINTO 17 S/E CARRERA PINTO 118	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de pafos 17 y 118 en SE Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación a equipos primarios de pafos 17 y 118 en SE Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno				30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:13	30-11-23 16:45
2023107972	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	2397	BA S/E CARRERA PINTO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SODI 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en pafos 11 y 118. SODI N 3127 Chiquipa SODI N 3128 Luz del Norte SODI N 3129 INE La Copea SODI N 3130 INE La Redera	Bajo	A solicitud de Enel Green Power según SODI 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en pafos 11 y 118. Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, Sección 2 C Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 2 C Pinto. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Faena: No 20p	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023107976	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	466	BA S/E CARRERA PINTO 220V BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Enel Green Power según SODI 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en pafos 11 y 118. SODI N 3127 Chiquipa SODI N 3128 Luz del Norte SODI N 3129 INE La Copea SODI N 3130 INE La Redera	Bajo	A solicitud de Enel Green Power según SODI 0347 - 0348 por Precaución en Barra 220KV por lavado de equipos primarios en pafos 11 y 118. Restricciones: Subestación Carrera Pinto. No Reconectar Barra 220 KV, Sección 1 C Pinto Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, sección 1 C Pinto. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del Jefe de Faena: No 20p	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Subestación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310872	Subestación	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA [EN_REVISION]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMBRESA PINTO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Cámara Pínto: A solicitud de Drel Green Power por ingreso a S/E Cámara Pínto para realizar trabajos de lavado de aislación en equipos primarios de pafos 17 y 118.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cámara Pínto: Condición de No reconectar S209.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	01-12-23 18:00	30-11-23 07:09	30-11-23 20:39
202310943	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMARAFA	23158	S/E TAMARAFA 011	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Terepach Canalizaciones eléctricas y montaje de Tableros de agrupamiento en pafos 15.	Bajo	Actividades: S/E Terepach -Canalizaciones eléctricas y montaje de Tableros de agrupamiento en pafos 15, Turno A Revoluciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Pafos Transformación 0103-Terepach Temperaturas de los Resacas: Durante de los trabajos Nivel de Resaca: Bajo Equipos del jefe de faena: Terepach, Corros, cadenas y barrenas duras Zona segregada y señalizada Se ubican vías de acceso autorizadas por tránsito.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 07:00	12-12-23 19:00	01-12-23 10:08	12-12-23 11:01		
202311043	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	2937	S/E SUR	23037	S/E SUR C17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos previos a PES del NUP 4245 en cuberos Alimentador Corral (S2C17) según proyecto M06 4245.	Riesgo bajo, trabajo con instalación desconectada.	Los cables del alimentador Corral, serán transferidos hacia el alimentador Argenteo de S/E Sur a través de la red MT. En S/E Sur abrir: S2C17 y B0C17.2.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 17:00	30-11-23 06:18	30-11-23 14:00	
202310942	Subestación	Ejecución Exitosa	DREL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL		22969 S/E CAMPOS DEL SOL F14 22960 S/E CAMPOS DEL SOL F12 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F16 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F18 22953 S/E CAMPOS DEL SOL F20 22954 S/E CAMPOS DEL SOL F28 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F21 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F91 22954 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22954 S/E CAMPOS DEL SOL F10 22950 S/E CAMPOS DEL SOL F11 22950 S/E CAMPOS DEL SOL F22 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F84 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F12 22954 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F12 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F13 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F14 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F15 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F16 22950 S/E CAMPOS DEL SOL F18 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F23 22952 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22951 S/E CAMPOS DEL SOL F82 22954 S/E CAMPOS DEL SOL F83	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en equipos primarios de S/E Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en equipos primarios de S/E Campos del Sol	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:33	30-11-23 14:45		
202310928	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA		17785 S/E ANTOFAGASTA 130KV BP 17785 S/E ANTOFAGASTA 130KV BP1 17787 S/E ANTOFAGASTA 130KV BP 21337 S/E ANTOFAGASTA H1 21339 S/E ANTOFAGASTA H1 21340 S/E ANTOFAGASTA H3 21341 S/E ANTOFAGASTA C1 21351 S/E ANTOFAGASTA E12 21355 S/E ANTOFAGASTA E13 21356 S/E ANTOFAGASTA E2 28493 S/E ANTOFAGASTA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de equipos y pafos asociados a la Barras de 130KV y 23 KV, incluye marcos de Barras y líneas.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Antofagasta: No Reconectar: S2H1; S2H2; S2H3; S2H5; S2H7; S2H8; S2C13. S/E Guandamarina: No Reconectar S2H1. S/E Capinonito: No Reconectar S2H1. S/E Elmoreno: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 06:30	30-11-23 16:00	30-11-23 13:48	30-11-23 15:35		
202310649	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	885	S/E CHIGUAYANTE	606	S/E CHIGUAYANTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó la desconexión del pafos C3 (oto. Bobbi) de S/E Chiguayante, esto por el retiro e instalación provisoria de un segundo reconector, con la finalidad de efectuar pruebas y mediciones a equipo retirado. Posteriormente, se programará nueva intervención para reinstalar reconector retirado y regularizar condición.	Riesgo controlado, trabajos a realizar con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al pafos C3 (oto. Bobbi) de S/E Chiguayante, serán regulizados por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 00:00	30-11-23 09:00	30-11-23 00:00	30-11-23 05:43	
202310292	Subestación	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTIHUE SPA	1	Desconexión	Origen Interno	Programada	219	S/E CENTRAL ANTIHUE	16871	S/E CENTRAL ANTIHUE 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo es Riesgo Bajo	la Plataforma de Mantenimiento general eléctrico y mecánico a equipos en la subestación	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 00:00	05-12-23 23:59	30-11-23 00:17	05-12-23 18:51	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023103621	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvula de turbina (correa parcial), pruebas de sobre velocidad al 120%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. AGC Deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operacional)		30-11-23 21:00	30-11-23 22:00	30-11-23 21:01	30-11-23 21:45	
2023111722	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	206	TER SAN ISIDRO E		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ciclo de San Isidro II: Tuning de combustión, con combustible 0%, en AGC durante esta periodo en ciclo combinado.	Riesgo medio para el SEN, tuning de combustión se realiza con ciclo en servicio.		No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		30-11-23 20:00	01-12-23 03:00	30-11-23 20:22	01-12-23 02:25	
2023102066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	564	TER CHAGUAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales con inyección de energía hasta plena carga, por un periodo 15 minutos aproximadamente, para verificar el buen funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía.	Control 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el EDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operacional)		30-11-23 20:00	30-11-23 23:00	30-11-23 21:38	30-11-23 21:54	
2023102848	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US6-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	300	Pruebas WMD para US6. Potencia estable por ejemplo al 80% (300 MW.) Esperanza exacta entre a cero. Se aplica un escudo en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS ON. Se esperan 30 s que se establezca la potencia reactiva y se retira el escudo. Se desactiva el PSS. Se aplica un escudo en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS OFF. Se esperan 30 s que se establezca la potencia reactiva y se retira el escudo. Se reactiva el PSS.	Para estas pruebas el riesgo es bajo	Pruebas WMD para la US6. Potencia estable por ejemplo al 80% (300 MW.) Potencia reactiva cercana a cero. Se aplica un escudo en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS ON. Se esperan 30 s que se establezca la potencia reactiva y se retira el escudo. Se desactiva el PSS. Se aplica un escudo en la referencia de tensión del 2 o 3% con el PSS OFF. Se esperan 30 s que se establezca la potencia reactiva y se retira el escudo. Se reactiva el PSS. Duración: 5-10 min.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operacional)		30-11-23 20:00	30-11-23 23:59	30-11-23 19:50	30-11-23 20:52	
2023109185	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión de PV Campos del Sol para realizar trabajos asociados a cambio de Raras en unidades MT 33 KV.	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguro.	Desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-23 19:30	01-12-23 17:00	30-11-23 20:25	30-11-23 23:49	
2023094978	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA UR	Otro Tipo de Trabajo	154	Mediciones hídricas para validación anual de equipos CDSU.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se requiere Unidad en plena carga estable y con los controles CFF, AGC y CTF desconectados e indisponibles durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		30-11-23 19:30	01-12-23 05:00	30-11-23 19:46	01-12-23 05:18	
2023109291	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	385	PFV EL AGUILA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de inversores ingestem. Limpieza de filtros de aire C/F e Inversores	Riesgo bajo, se consideran todos los riesgos asociados a esta actividad.	Se requiere: CTF; Desconexión Inversores 1 y 2, apertura S2CT1, apertura BRCT2 1 y cierre BRCT3 1; CTF; Desconexión Inversores 3, 4 y 5, apertura S2CT2 y S2CT3, apertura BRCT2 1 y BRCT3 1; Cierre BRCT2 1 y BRCT3 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-11-23 19:00	30-11-23 22:00	30-11-23 19:50	30-11-23 21:07	
2023111532	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparar filtración de Aceite en Tralo TG1	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: S/2 Central Tocopilla Alberto S2HT1 // Alberto y Bloqueado: 89 HT1-1, 89 HT2, 89 HT-3.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-23 15:16	30-11-23 23:59	30-11-23 15:16	30-11-23 17:19	
2023109117	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGOSTURA	1507	HE ANGOSTURA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará carga de controladores principales de la unidad Generadora N°3, DCS CH Angostura. Además, es necesario desconectar el transformador de poder de la unidad N°3	Nivel de riesgo bajo ya que la carga se realizará con la unidad generadora N°3 detenida.	Se realizará carga de controladores principales de la unidad Generadora N°3, DCS CH Angostura. Además, es necesario desconectar el transformador de poder de la unidad N°3	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		30-11-23 15:00	30-11-23 17:00	30-11-23 16:18	30-11-23 17:30	
2023109796	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	178	HE FANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del medidor de energía modelo IDN 7500 por otro de marca IDN 8550.	Riesgo bajo para el sistema	Actualización del equipo de medición de energía.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 15:00	30-11-23 19:05	30-11-23 13:36	30-11-23 16:58	
2023111545	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluyente hacia las rejillas de bocanoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desmontaje por componentes de bocanoma móvil, limpieza de rejillas en cámara de carga y bocanoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	Bajo	Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluyente hacia las rejillas de bocanoma y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar desmontaje por componentes de bocanoma móvil, limpieza de rejillas en cámara de carga y bocanoma. Lo que requiere ambas unidades detenidas.	No tiene consumo afectado	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		30-11-23 14:39	01-12-23 10:00	30-11-23 14:39	01-12-23 08:00	
2023111326	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHAGAYES	214	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHAGAYES		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Descripido en bocanoma Chagayes por acumulación de sedimento en la zona de captación, que impide la selección completa del caudal.	No hay riesgo al sistema, dado que se trata de una desconexión operada de acuerdo a procedimientos establecidos	Se requiere desconectar la Central Chagayes por un periodo de 4 horas, solo para realizar mantenidos de desripado en bocanoma Chagayes, debido a acumulación de sedimento en la zona de captación. En principio quedará una Unidad inyectando con mínimo técnico hacia Rantague	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)		30-11-23 13:00	30-11-23 13:00	30-11-23 12:58	30-11-23 16:12	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Central	ID()	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023109791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	176	HE PANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del medidor de energía del circuito N° 71 (CN 7050)	Riesgo bajo para el sistema	Reemplazo del medidor de energía asociado al circuito de 220 Kv Pangue - Los Nottos - Antuco - Charrin, EDN 7050.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 12:30	30-11-23 18:30	30-11-23 11:57	30-11-23 13:35
2023109116	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUIN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGSTURIA	1506	HE ANGSTURIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza carga de controladores principales de la unidad Generadora N°2, DCS CH Angostura. Además, se requiere desconectar el transformador de poder de la unidad N°2	Nivel de riesgo bajo, debido a que la carga de controlador se realiza con la unidad generadora N°2 atendida	Se realiza carga de controladores principales de la unidad Generadora N°2, DCS CH Angostura. Además, se requiere desconectar el transformador de poder de la unidad N°2	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 12:00	30-11-23 14:00	30-11-23 12:15	30-11-23 14:47
2023111395	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	223	HP ISA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar limpieza de foco N°1 del sistema de refrigeración, por presencia de abundante material y suciedad.	Trabajo supervisado en terreno, riesgo bajo para el 50%.	Durante la limpieza del foco N°1 de refrigeración se trabajó con el foco N°2 para mantener el operación constante el sistema de refrigeración de las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 09:45	30-11-23 13:00	30-11-23 09:48	30-11-23 12:18
2023109779	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Interno	Programada	178	HE PANGUE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo del medidor de energía del circuito N° 71 (CN 7050)	Riesgo bajo para el sistema	Reemplazo del medidor de energía asociado al circuito de 220 Kv Pangue - Antuco - Charrin, EDN 7050.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 10:14	30-11-23 11:55
2023109089	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDING S.A.	129	Intervención	Origen Interno	Programada	1656	PFV USA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensayo de verificación de SSCC de Control Primario de Frecuencia (CPF). Las pruebas contemplan variaciones de potencia activa a nivel de PPC. Durante toda la jornada (en minutos) rigor se considera 6 a 8 horas de prueba y el segundo día adicional se reserva para reprogramar. La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa con el CDC. Las pruebas involucran tomas y bajadas de carga (emisión de carga), variaciones de potencia activa producto de las variaciones simuladas de la frecuencia estática por el PPC.	El riesgo del trabajo es bajo.	La planta debe permanecer libre de restricciones, sin perjuicio de lo cual se coordinará en tiempo real cualquier movimiento de potencia activa y reactiva con el CDC. Se alerta SSCC, protecciones ni medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		30-11-23 09:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:27	30-11-23 18:20
2023107988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PFV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PFV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizarán durante el día ciclo 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 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto PUP 2567 8253, en las cuales se realizarán durante el día ciclo de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieran.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con normal.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 09:00	01-12-23 09:00	30-11-23 09:08	01-12-23 06:46
2023109113	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUIN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	264	HE ANGSTURIA	1505	HE ANGSTURIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza carga de controladores principales de la unidad Generadora N°1, DCS CH Angostura. Además, se requiere desconectar el transformador de poder de la unidad N°1	Nivel de riesgo bajo, debido a que la carga de controlador se realiza con la unidad generadora N°1 atendida	Se realiza carga de controladores principales de la unidad Generadora N°1, DCS CH Angostura. Además, se requiere desconectar el transformador de poder de la unidad N°1	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 09:00	30-11-23 11:00	30-11-23 09:17	30-11-23 12:24
2023109295	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFALFA	247	HP ALFALFA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de rodete por hora de servicio y revisión de componentes hidráulicos.	Riesgo bajo, unidad se encontrará fuera de servicio.	Unidad fuera de servicio para realizar cambio de rodete por hora de servicio y revisión de componentes hidráulicos.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:30	30-11-23 21:30	30-11-23 08:32	01-12-23 18:33
2023107712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANGUE EDUCO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Porque quedará indisponible por trabajos en línea 220 KV Campo Lindo - Santa Clara	Trabajo se realizará en la línea de alta tensión desconectada, sin riesgo para el sistema	Trabajo asociados a la SO2 2023101709	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:32	30-11-23 18:32
2023109118	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	30	Intervención	Origen Externo	Programada	133	TER TALTAL		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación Línea de 13.2 kV. Alimentador cliente regulado CCE (Comunidad de Pajón). No incluye la revisión, se realizará lavado con línea energizada. Se informa a cliente condiciones en SO2 N°21 de Central Taltal.	Riesgo bajo para el sistema	Se informa a cliente de condiciones en SO2 N°21 de Central Taltal.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 08:00	01-12-23 17:00	30-11-23 07:50	01-12-23 15:50
2023108834	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUIN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	430	HP LA MIRA	1010	HP LA MIRA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se debe retirar la unidad de servicio para la ejecución de las pruebas de potencia máxima en la Unidad N°2.	Bajo.	Se debe retirar la unidad de servicio para la ejecución de las pruebas de potencia máxima en la Unidad N°2 según solicitud N°2023108572 y que fueron requeridas por el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:00	30-11-23 21:00	30-11-23 07:50	30-11-23 14:37
2023104234	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	HP LAIA 1	1759	HP LAIA 1 U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de ventanas termográficas en celdas de media tensión U22	Riesgo bajo, según matriz de riesgo, en condición abierta interruptor 52172	Se realizará la instalación de 3 ventanas termográficas en celdas de media tensión, esto con objetivo de mejorar el mantenimiento predictivo y cumplir con las exigencias del seguro. Se Requiere Apertura de interruptor 52171, Apertura 89172-1, Apertura 89172-2, y Cerrado 89172-21	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:21	30-11-23 15:17

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Central	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1085	TER MEILLONES CTM1	Otro Tipo de Trabajo	149	Control de Carbones Generador unidad CTM1	Todos los riesgos asociados están aplicados, para un trabajo seguro.	Unidad sin condición y/o restricción.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 14:08	30-11-23 17:45
2023110805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Externo	Programada	393	TER ATACAMA	2013	TER ATACAMA CC2-701	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Turbina a Gas 2A indisponible debido a trabajos de terminos en paño 2A.	Riesgo bajo para el SEN, se requiere unidad detenida.	Los trabajos de terminos incluyen: Reemplazo (documentación B101 y B101.2), Normalización de puente primario entre el B101-2 y B101-3.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:00	30-11-23 15:00	30-11-23 10:24	30-11-23 15:50
2023108172	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA	1911	HP LA MINA U2	Otro Tipo de Trabajo	17	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°034, perfil de carga 19, 19, 19, 19 MW	Bajo.	Ejecución de Prueba de Potencia Máxima a solicitud del Coordinador carta DE N°034, adjunta.	No tiene consumo afectado		ninguno	PSO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		30-11-23 08:00	30-11-23 21:00	30-11-23 07:50	30-11-23 14:37
2023108127	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	MPS interruptores 6,6 Kv del sistema Black Start. Se solicita prueba efectiva de funcionamiento de cada grupo electrolítico (G1) y (G2) con sincronización a la barra 6,6Kv adelantamiento por 30 minutos.	Riesgo bajo para el sistema	Trabajos no indigene las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:03	30-11-23 17:37
2023109855	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	649	CSP CERRO DOMINADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kv a interruptor IT1 en 5/6 CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/13,2 kv a interruptor IT1 en 5/6 CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: CSP Cerro Dominador fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	OP (Desconexión Programada)		30-11-23 08:00	30-11-23 22:00	30-11-23 06:54	31-12-23 08:30
2023109066	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1086	TER MEILLONES CTM2	Otro Tipo de Trabajo	154	Control de carbones generador unidad CTM2	El riesgo es bajo porque se han reducido todos los riesgos.	Unidad conectada normal (sin condiciones). No restricciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 14:06	30-11-23 17:45
2023111303	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Ferozo	377	TER ANGAMOS	1966	TER ANGAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	497.2	U2 limita su generación en plena carga operativa de 220 MW por alta temperatura en pulverizador. Puede prestar 55CC de AG.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		30-11-23 00:50	30-11-23 08:00	30-11-23 00:50	30-11-23 02:26
2023102973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA ANTILHUE SPA	3	Desconexión	Origen Interno	Programada	78	TER ANTILHUE	98	TER ANTILHUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento preventivo.	Mantenimiento preventivo. Mantenimiento a sistema BOP.	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		30-11-23 00:00	05-12-23 23:59	30-11-23 07:28	05-12-23 18:51

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	341	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Energización, análisis factorial y puesta en servicio transformadores de concreto prefabricado a 400V 4E1L.	Ritago	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Ritago: Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2 a Barra 220 KV Sección 2 Puerto Montt Temporalidad de los Ritagos: Durante el proceso de energización. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Observación: Trabajos coordinados con CobCén - Canutillar	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 20:00	30-11-23 23:59	30-11-23 11:47	01-12-23 05:47
202310623	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Matencillo-Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310624	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Matencillo-Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310625	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Matencillo-Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pajonales: Levado de aislación con equipos energizados semipalcos HTI, incluye marcos de barra y marcos de líneas, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Matencillo-Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 14:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310593	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1365	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pajonales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio JS. Coordinado con Celso Reyes STM.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pajonales: Levado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del patio JS. Restricciones: S/E Pajonales: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 y a la línea de 220 KV Pajonales: Quilotes circuito 2 Instalaciones en Ritago: S/E Pajonales: Barra de 220 KV sección 1 y 2 a línea de 220 KV Pajonales - Quilotes circuito 2. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Ritago: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Pajonales: Delimitación y Sulfatación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 20:30	30-11-23 22:00	30-11-23 09:59	30-11-23 14:05
202311353	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Percepo	505	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV C1	1897	VALLE DE LOS VIENTOS - CALAMA NUEVA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere las precauciones de no reconectar los interruptores S2H2 y S2H1 de S/E Calama Nueva, e interruptor S2H1 de S/E Valle de los Vientos, por reposición de diagramas robóticos, con LEE, en las estructuras N° 78 y N° 79 de la LT 110 KV Calama Nueva Valle de los Vientos (se en doble circuito con la LT 110 KV Calama Nueva Chu Chu). Ritago alto.	Ritago	Se requiere las precauciones de no reconectar los interruptores S2H2 y S2H1 de S/E Calama Nueva, e interruptor S2H1 de S/E Valle de los Vientos, por reposición de diagramas robóticos, con LEE, en las estructuras N° 78 y N° 79 de la LT 110 KV Calama Nueva Valle de los Vientos (se en doble circuito con la LT 110 KV Calama Nueva Chu Chu). Ritago alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:30	30-11-23 18:00	30-11-23 11:02	30-11-23 18:20
202310921	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	403	TALCAHUANO - PERNALES 66KV C1	483	TALCAHUANO - PERNALES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Levado de aislación con instalación energizada.	Ritago Bajo, controlado en terreno.	Se requiere bloqueo de recomenación del S2B2 y S2B4 de S/E Talcahuano y S2M4 de S/E Aconcagua de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 14:14	30-11-23 17:55
202310845	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Dos Amigos: Levado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYPB, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos: Levado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYPB, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Dos Amigos-Memera Dos Amigos, C1 y T1, Tráfico 01, 110/230KV Dos Amigos y Barra 23 KV Dos Amigos y 110KV Matencillo Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310846	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MANTENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Dos Amigos: Levado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYPB, incluye desmantelado.	Ritago	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos: Levado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYPB, incluye desmantelado. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Subestación Compallías, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 110KV Dos Amigos-Memera Dos Amigos, C1 y T1, Tráfico 01, 110/230KV Dos Amigos y Barra 23 KV Dos Amigos y 110KV Matencillo Las Compallías, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante de los trabajos Nivel de Ritago: Bajo Bloques del jefe de Tarea:	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310252	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 60KV	380	ESTRUCTURA 33 - NEWEN 60KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos realizados con personal especializado.	Se requiere orden de prevención (no reconectar) 5283 de SE San Vicente y 5281 de SE Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 18:18	30-11-23 19:10
202310903	Línea	Ejecución Exitosa	AJA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	3	ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1 ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C1 (EN REVISIÓN) ESPERANZA - LAS VEGAS 110KV C2 (EN REVISIÓN)	1081 4912 4913		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de inspección termográfica de estructuras de arneses y arneses en vano. Se requiere modificación de topografía, implementación desde SE. Los riesgos para tener funcionamiento de carga por la línea 110 KV Esperanza - Las Vegas.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:37	30-11-23 10:38	
202310628	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Punta Colorado: Reemplazo de aislador asociado B94-3 fase 2 por presentar losa quebrada.	Bajo	Actividades: MRF reducido; normal; ruc o reemplazo de disyuntor/desarmado; SE Punta Colorado: Reemplazo de aislador asociado B94-3 fase 2 por presentar losa quebrada, en atención a la anomalía 10204988, incluye medidas de atención; medidas de resistencia de contacto; calibración; ajuste y pruebas funcionales del B94-3. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: Subestación P. Colorado, instalar tierras provisionales de bloques en ambos lados del B94-3 Prueba verificación de acuracia de tensión Subestación P. Colorado, delimitar la zona de trabajo Subestación P. Colorado, B94-3, disponible para el jefe de fama para hacer pruebas de abrir y cerrar	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:43	30-11-23 16:58		
202310493	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAGUAS - LAS COMPAÑAS 110KV C1 INCAGUAS - LAS COMPAÑAS 110KV C2	1254 1257	LAS COMPAÑAS - TAP ROMERA 110KV C1 TAP ROMERA - INCAGUAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado.	SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado.	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barril), SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado. Restricciones: Subestación Matucucó, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizada Subestación Dos Amigos, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Dos Amigos-Minera Dos Amigos, C1 y 1. Tráfico 01, 110/20KV Dos Amigos y Barra 23 KV Dos Amigos y 1.110KV Matucucó San Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45		
202310484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAGUAS - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAGUAS - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado.	SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado.	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barril), SE Dos Amigos: Lavado de aislación patios HTI, ETI, E1 y Limpieza a distancia de PYRE, incluye desmontado. Restricciones: Subestación Matucucó, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizada Subestación Dos Amigos, S2H1 con bloqueo a la recomen inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Dos Amigos-Minera Dos Amigos, C1 y 1. Tráfico 01, 110/20KV Dos Amigos y Barra 23 KV Dos Amigos y 1.110KV Matucucó San Compañas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 09:00	30-11-23 14:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45		
202310957	Línea	Ejecución Exitosa	MINISA ESCONDIRA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1110	O'Higgins - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº3 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº4 - DOMERCO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO Nº1 220KV C1	2072 2073 2074 2075 2076 2077		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Domoyko	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domoyko S22 SE O'Higgins S22.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 08:25	30-11-23 19:25	30-11-23 08:38	30-11-23 19:02		
2023109101	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTUPUES 110KV	188	TAP LA LAJA - QUELTUPUES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para el Apoyo en pruebas de agarrado de ASD20-4500. Recepción de señales en controlador CE y pruebas de inyección de variables eléctricas secundarias a relé DDO con equipamiento de prueba.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de prueba	Se requiere realizar la desconexión del circuito para el Apoyo en pruebas de agarrado de ASD20-4500. Recepción de señales en controlador CE y pruebas de inyección de variables eléctricas secundarias a relé DDO con equipamiento de prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:12	30-11-23 17:20		
2023103150	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	1278 1279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Pafos S21, S22, S23, S24 Requiere de SE Punta Sierra cubrir los reconectativos (70) de los pafos S21 y S22, S24, S25	Riesgo bajo. Planificado y gestionado por AES Gener	Trabajos solicitados por AES Gener y coordinados por Transvies.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:28	30-11-23 15:34		
202309632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	341	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 y Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cabilin.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 17:45		
202309631	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	341	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en Franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 y Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cabilin.	No tiene consumo afectado	ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 17:45		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023096379	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRQUELOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 258 220 KV C1 [N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de wasteland en Franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastaria - Ciruelos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Ciruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 23:00
2023096711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20, (Sodh 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vares 105-106 (P23 Acueducto), Cauce entre vares 112-113, entre vares 113-114, entre vares 113-113-113.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglfo-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5215, no recomendar. Geoglfo: 5215, 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023096781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV	3605	GEOGLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20, (Sodh 213) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce de Línea entre vares 105-106 (P23 Acueducto), Cauce entre vares 112-113, entre vares 113-114, entre vares 113-113-113.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglfo-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5215, no recomendar. Geoglfo: 5215, 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023096811	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEOGLFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEOGLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodh 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vares E1-E2. Para Paralelismo entre vares E3-E76, Cauce entre vares E34-E55 y Cauce entre vares E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tamapa-Geoglfo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5215, no recomendar. Geoglfo: 5215, 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023096841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TAMAPACA - GEOGLFOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEOGLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodh 211 y 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cauce entre vares E1-E2. Para Paralelismo entre vares E3-E76, Cauce entre vares E34-E55 y Cauce entre vares E75-E76.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tamapa-Geoglfo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5215, no recomendar. Geoglfo: 5215, 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023096871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodh 209) Bloques a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E471 y E472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5212, no recomendar. Tap Off Victoria: 5211 No recomendar. San Simón: 5214 y 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023096901	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Callahuasi, proyecto C20 (Sodh 209) Bloques a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PK 59-771, vano entre E539 y E640, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: 5213 no recomendar. Tap Off Quilagua: 5213 No recomendar. Geoglfo: 5214, 5215 No recomendar. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00	
2023099018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	1047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	5/1 Tap Off No Tórn: 5211 posee reconexión automática habilitada, 5/2 Cauce se coordinará con 575 la no reconexión del interruptor 5211 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:51	30-11-23 17:59	
2023099136	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	1048	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca, poda, talá menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	5/1 Múltiples: 5211 posee reconexión automática habilitada, 5/2 Cauce se coordinará con 575 la no reconexión del interruptor 5212 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:51	30-11-23 18:00	
2023100056	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30	
2023100750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PICHOROPULLI RAHUÉ 220KV	2982	NUOVA PICHOROPULLI - RAHUÉ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichoropull-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichoropull - Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transmutalaya.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30	
2023100751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NUOVA PICHOROPULLI RAHUÉ 220KV	2983 2984	NUOVA PICHOROPULLI - TAP PICHOROPULLI 220KV C2 TAP PICHOROPULLI - RAHUÉ 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichoropull-Rahué, C1 o Línea 220 KV Pichoropull - Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta y Transmutalaya.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30	
2023100801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHOROPULLI 220 KV	1838	TINED - NUEVA PICHOROPULLI 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichoropull-Tined, C2 o Línea 220 KV Pichoropull - Tined, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:03	30-11-23 17:45	
2023100802	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1963	Intervención	Origen Interno	Programada	1620	TINED - NUEVA PICHOROPULLI 220 KV	1837	TINED - NUEVA PICHOROPULLI 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pichoropull - Tined, C2 o Línea 220 KV Pichoropull - Tined, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:03	30-11-23 17:45	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	PUELECHE SUR - FRUTILLAR NOROESTE 220 KV	9399 1980	PUELECHE SUR - EST. 5026N 220 KV C1 EST. 5036N - FRUTILLAR NOROESTE 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puelche Sur - Frutillar Norte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con INNERGEX.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 18:30
202310170	Línea	Ejecución Exitosa	PARQUE EOLICO CAMPO LINDO SPA	1854	Desconexión	Origen Interno	Programada	1729	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV	4128	CAMPO LINDO - SANTA CLARA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Próbedo de torres de alta tensión	El trabajo se realizará con el circuito desenergizado, sin tener hacia la línea en ambos extremos y el PE Campo Lindo documentado	No tiene consumo afectado		ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:12	30-11-23 18:12
202310242	Línea	Desconexión Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	949	MALLIDA - QUINTA DE TILCOCO 66KV	354	MALLIDA - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin Limitaciones	Se realice trabajos de poda y roca	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Mallida - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloque de reconexión del interruptor 5233 de A/E Mallida. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:59	30-11-23 18:05
202310256	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	951	MARCHIGLE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGLE - ALCONES 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin Limitaciones	Se realice trabajos de poda y roca	Bajo riesgo durante todo el trabajo, seama planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Marchigle - Alcones, se requiere el bloque de reconexión del interruptor 52-8992 de V/E Portavento. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:59	30-11-23 18:06
202310305	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1701	PUNTAZUL - EL SAUCE 66KV	245	PUNTAZUL - EL SAUCE 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin Limitaciones	Poda de árboles cercano a la línea	Trabajo de bajo riesgo. Se han considerado todas las precauciones y análisis de riesgo para una fauna segura.	Bloques de reconexión de interruptor 5238 de SE Portavento Observación: Reconexión de interruptor 5238 de SE Portavento reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:42	30-11-23 17:18
202310324	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de verde/rojo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 e Pehuénche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
202310325	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de verde/rojo. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 e Pehuénche-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche-Canal Melado-Ancoa 1 y Pehuénche-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
202310365	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 2724 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES La Cebada según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2985 - 2986 Punta Sierra SODI 2993 Monte Redondo	Bajo	Actividad: A solicitud de AES La Cebada según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricción: Línea 220 KV Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Punta Sierra Tap Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2985 - 2986 Punta Sierra	Bajo	Actividad: A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricción: Línea 220 KV Punta Sierra - La Cebada C2 (No Reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Punta Sierra Tap Off Monte Redondo La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 Temporalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1333	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2328 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2982 - Don Goyo SODI 2984 - Talinay	Bajo	Actividad: A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricción: Línea 220 KV La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310404	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1333	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2724 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. SODI 2981 - Erasmucha Don Goyo	Bajo	Actividad: A solicitud de AES según SODI 589 y 590 por Lavado de aislación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricción: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Off Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45
202310418	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	9576 9578	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en franja de verde/rojo, desde estructura N° 463. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
202310420	Línea	Desconexión 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 Limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en torres estructura. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 23:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Ritago: Línea 154 KV Itahue-Maule.- Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por mantenimiento de distancias con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fama: No reconectar interrupciones que sirven a la Línea 154 KV Itahue-Maule.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 21:00
2023104213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1234	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2960	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Ritago: Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.- Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos, por mantenimiento de distancias con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fama: No reconectar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:03	30-11-23 21:00
2023104238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	943	LINARES - PARBAL 154KV	1205	LINARES - PARBAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de Obras de Líneas.-	Bajo	Actividades: Reemplazo de estructura Tubular con línea energizada, Reemplazo estructura 340, 285.- Refricciones: No reconectar interrupciones que sirven a la L. 154KV Maule-Paral.-C1.- Instalaciones en Ritago: L 154KV Maule-Paral.-C1.- Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fama: Línea 154KV Maule - Paral.- Estructura 340, 285. Delimitar zona de trabajo y jefe de fama indicará a personal y a Croel las estructuras a intervenir.-	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 18:30
2023104248	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1234	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de arboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Ritago: Línea 500KV Entre Ríos-Ancoa, C2.- Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de fama: No reconectar interrupciones que sirven a la Línea 500 KV Entre Ríos-Ancoa, C2.-	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:04	30-11-23 17:45
2023104500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 021, 028 y 034 en la legada de línea.	Bajo	Refricciones: Subestación Tarapacá, S23, S24 / Subestación Puerto Patache, S211, S212, S213, S214, S215 / Subestación Condensá, S211, todos con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ritago: Línea 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o Línea 220KV Puerto Patache - Condensá, C1 Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:00
2023104501	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 021, 028 y 034 en la legada de línea.	Bajo	Refricciones: Subestación Tarapacá, S23, S24 / Subestación Puerto Patache, S211, S212, S213, S214, S215 / Subestación Condensá, S211, todos con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ritago: Línea 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Línea 220KV Puerto Patache - Condensá, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:00
2023104502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paflo 021, 028 y 034 en la legada de línea.	Bajo	Refricciones: Subestación Tarapacá, S23, S24 / Subestación Puerto Patache, S211, S212, S213, S214, S215 / Subestación Condensá, S211, todos con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ritago: Línea 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Línea 220KV Puerto Patache - Condensá, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:00
2023104615	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1548 1547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Refricciones: Subestación Nogaes, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Nogaes, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Nogaes, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Villos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Villos, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Doña Carmen, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 220KV Nogaes Los Villos, C1 o L 220KV Nogaes-Los Villos, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:50	30-11-23 17:45
2023104616	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLADOR, ESTRUCTURAS N° 244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 244 a 310 Refricciones: Subestación Nogaes, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Nogaes, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Nogaes, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Villos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Los Villos, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap-off Doña Carmen, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ritago: L 220KV Nogaes Los Villos, C1 o L 220KV Nogaes-Los Villos, C2 Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fama:	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:50	30-11-23 17:45
2023104980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4134 3988 3971	E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-119 220KV C2 RO ACONCAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura. Refricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Ro Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Ritago: Línea de 220 KV Ro Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 17:45
2023104981	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RO ACONCAGUA - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4132	RO ACONCAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-119 220KV C2 E-119 - POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura. Refricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Ro Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Ritago: Línea de 220 KV Ro Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 17:45
2023104990	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCONADORA LO AGUIRRE - ALTO JARHUE 500KV C1	1573 1553	ALTO JARHUE - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Poda de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Refricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jarhuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Ritago: Línea de 500 KV Alto Jarhuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los Ritagos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 23:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023104991	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1371 1372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída.	Bajo	Actividades: Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 23:00
2023105000	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y podá de árboles bajo conductor. Coordinado con STM.	Bajo	Actividades: Corte y podá de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y a la línea de 220 KV Chena - Cerro Nevada circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 23:00
2023105018	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV 1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV 1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Recce y podá de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Recce y podá de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 23:00
2023105038	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1264	POLPAICO (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del punto 80. Coordinado con Celco Redes y STM.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del punto 80. Restricciones: S/E Polpaico: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 220 KV sección 1 y a la línea de 220 KV Polpaico - Quilota circuito 1 o 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 10:10	30-11-23 05:30	30-11-23 14:05
2023105414	Línea	Desconexión Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGASA 154KV C1 TAP VILLAGASA - TAP FATMA 154KV C1 TAP FATMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP FUNCHE 154KV C1 TAP FUNCHE - EST 154C 154KV C1 EST 154C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	1457 1459 1462 1463 1468 1748	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGASA 154KV C1 TAP VILLAGASA - TAP FATMA 154KV C1 TAP FATMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP FUNCHE 154KV C1 TAP FUNCHE - EST 154C 154KV C1 EST 154C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CCE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 23:00
2023105500	Línea	Ejecución Estima	GUANDOLAN ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	38	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV	85 86	CARDONES - FUNDICIÓN PAPOTE 110KV C1 FUNDICIÓN PAPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 110KV CARDONES PAPOTE, incluye equipos primarios. Subestación Planta Matta.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Cardones: No reconectar S2H6.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:51	30-11-23 13:24
2023106023	Línea	Desconexión Estima	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	1577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B11 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelco: quienes realizaron un corte masivo en la línea de servidumbre de la LT 66 KV San Javier.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:28	30-11-23 13:00
2023106070	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	1603	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cofahuachi (SOD 223) A solicitud de Cofahuachi NUP355 proyecto C20, LAT Geolfos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: Línea 1220 KV Geolfos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: S26. No reconectar. Subestación Geolfos: S212 y S218. No reconectar. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:09	30-11-23 22:00
2023106416	Línea	Ejecución Estima	COLBÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de control a esquema de teleprotección y RX desde sala de protección del punto 12 hacia S/E Puerto Montt punto 13	Nivel de riesgo Bajo	SOD N°3541: Pruebas de control a esquema de teleprotección y RX desde sala de protección del punto 12 hacia S/E Puerto Montt punto 13	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 11:17	01-12-23 02:08
2023106340	Línea	Ejecución Estima	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	1602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cofahuachi (SOD 333) A solicitud de Cofahuachi NUP355 proyecto C20, LAT Geolfos lagunas 1 y 2. Retiro de material bajo línea eléctrica de 220 KV, lo que involucra el uso de equipos móviles de superficie, retroexcavadora.	Instalaciones en Riesgo: Línea 1220 KV Geolfos-Lagunas 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Lagunas: S25. No reconectar. Subestación Geolfos: S212 y S218. No reconectar. Bloqueos del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:09	30-11-23 22:00
2023106005	Línea	Ejecución Estima	COCHABAMBO DIVISION EL TENIENTE	157	Desconexión	Origen Interno	Programada	683	MINERO - COLON 110KV	55	MINERO - COLON 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	FELED realizará mantenimiento normal a los siguientes equipos: Pararrayos PPH1, Transformador de potencia TPH1, Transformador de corriente TCC1, Interruptor S2H1, Desconectores BPH1-3 y BPH1-3T.	Riesgos asociados al trabajo así respaldados por procedimientos internos de FELED	Relacionado a SOD 202108233	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 17:00	30-11-23 10:02	30-11-23 17:27
2023107060	Línea	Ejecución Estima	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1040	ANDES (AES ANDES) - LABERINTO 220KV C1	1913	TAP OFF OESTE - LABERINTO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación energizado de la Línea. Oeste-Andes Cho Sempé	Riesgo bajo por trabajo preventivo	S/E Laberinto : No reconectar S20B8, S/E Andes. No reconectar 210D3, Tap Off Oeste. No reconectar S211	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:17	30-11-23 13:08
2023107069	Línea	Ejecución Estima	COCHABAMBO	156	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHABAMBO - ENCUNTERO 220 KV C1	1960 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABAMBO - EST. N°2 220KV C1 EST. N°21 - EST. N°13 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°17 - EST. N°12 220KV C1 EST. N°12 - ENCUNTERO 220KV C1 COCHABAMBO - EST. N°13 220KV C2 EST. N°13 - EST. N°12 220KV C2 EST. N°13 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°16 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochabamba - Encuentro Cho y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones : S/E Cochabamba No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro; No Reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:43	30-11-23 14:55

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Construido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
202310747	Línea	Ejecución Estíma	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EDUCO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 220 KV Punta Colorado - Parque Educo San Juan con instalación energizada	Bajo nivel de ejecución por personal calificado y bajo estándar de seguridad	SE San Juan: interruptor 5212 cuenta con reconexión automática deshabilitada SE Punta Colorado: interruptor 5213 y 5214 cuentan con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 15:19	30-11-23 16:25			
2023107281	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	1174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDANEO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSION.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00		
2023107285	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	1175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRIO SUCEDANEO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSION.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00		
2023107428	Línea	Ejecución Estíma	CODELCO OML - DIVISION MINISTRO VALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tschack	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	S/E MMHRO RECONECTAR 5211 S/E ENCUENTRO RECONECTAR 3111	No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 20:00	30-11-23 08:06	30-11-23 16:52		
2023107470	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1394	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruido.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					30-11-23 08:00	30-11-23 20:00	30-11-23 07:46	31-12-23 07:52		
202310751	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAFMA 154KV C1 TAP MAFMA - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30	
2023107512	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1612	HUALPEN - GURINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 484 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Reconstrucción Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Gurindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
2023107542	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1328 1329	CONCEPCION - 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 Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30
2023107543	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	CONCEPCION - 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 Pernos de conexión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30
2023107596	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roor masivo en farja de servodumbo. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30
2023107597	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roor masivo en farja de servodumbo. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30
2023107610	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
2023107615	Línea	Ejecución Estíma	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1613	LAGUNILLAS - HUADOLA 220KV	1880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107720	Línea	Ejecución Estiba	CODELCO ORE - DIVISION CHUQUECAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - PATIO DE MAFAS SE ENCENENTRO 220KV C1 PATIO DE MAFAS SE ENCENENTRO - FORTIFACK 220KV C1	3192 3500		Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MDM - Fortifack	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Condiciones Requeridas: No Reconectar SE Encuentro 5211 SE Anexo 5211	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 20:00	30-11-23 08:05	30-11-23 16:50
2023108080	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66V Paine - Isla de Maipo.	Riesgo bajo y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 en SE Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:12	30-11-23 14:13
2023108114	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL - PAINE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PAINE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a las estructuras de la LT66V Paine - Tap Hospital.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5282 en SE Paine y 5282 en SE San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 14:50	30-11-23 16:51
2023108143	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJUEIRA 220V L1 C1 TAP JORJUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de METRA EON - LT 220KV V Mateucillo - Caserones, realizar el repintado y trazo, excavación, instalación de enfarfadura y molibdas de zapata y vestigios, instalación y revisión de barras de fundación (DAB).	Medio	ACTIVIDADES: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfarfadura, Hornopgado, Construcción Malla de Punta a Tierra). A solicitud de METRA EON - LT 220KV V Mateucillo - Caserones, realizar el repintado y trazo, excavación, instalación de enfarfadura y molibdas de zapata y vestigios, instalación y revisión de barras de fundación (DAB), Hornopgado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla pasada a tierra base, lo anterior en las estructuras E2A y E3C. Restricciones: Subestación Mateucillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Mateucillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Tap Off Jaraguá, 5277 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mateucillo-Caserones, C1 e L 220KV Mateucillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:30	
2023108144	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORJUEIRA 220V L2 C2 TAP JORJUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de METRA EON - LT 220KV V Mateucillo - Caserones, realizar el repintado y trazo, excavación, instalación de enfarfadura y molibdas de zapata y vestigios, instalación y revisión de barras de fundación (DAB).	Medio	ACTIVIDADES: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfarfadura, Hornopgado, Construcción Malla de Punta a Tierra). A solicitud de METRA EON - LT 220KV V Mateucillo - Caserones, realizar el repintado y trazo, excavación, instalación de enfarfadura y molibdas de zapata y vestigios, instalación y revisión de barras de fundación (DAB), Hornopgado de fundación, refuerzo compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla pasada a tierra base, lo anterior en las estructuras E2A y E3C. Restricciones: Subestación Mateucillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Mateucillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmediata. Tap Off Jaraguá, 5277 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Mateucillo-Caserones, C1 e L 220KV Mateucillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:30	
2023108188	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 230V	1245	EL SALADO - CHANARAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Sistema Circuito), LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 5281 con bloqueo a la reconexión inmediata. Subestación Chañaral, 5275 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: L 0238V El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:30	30-11-23 22:30	
2023108211	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y roca de árboles en la LT Santa Elvira-Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo del 5281 en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Aroca Bioenergía la producción en SE Nueva Aldea.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:15	30-11-23 17:18
2023108245	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	960	MONTERRICO - COCHINCA 66KV	4344 4345 4346 4347	ESTRUCTURA 17 - MONTERRICO 66KV C1 ESTRUCTURA 59 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 MONTERRICO - EST. 16 66KV C1 (En Revision) EST. 16 - COCHINCA 66KV C1 (En Revision) COCHINCA - ESTRUCTURA 60 66KV C1 ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 59 66KV C1	Roca y pade Franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5281 en SE Monterrico o 5281 en SE San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66V Monterrico-Cochinca.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor 5281 en SE Monterrico o 5281 en SE San Carlos por trabajos de obras civiles bajo la LT 66V Monterrico-Cochinca.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 10:15	30-11-23 17:18	
2023108292	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL S00KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL S00KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea S00 V Ancoo-Alto Jahuel, 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que estén a la Línea S00 KV Ancoo-Alto Jahuel, 2.-	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:30
2023108291	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 230V	1245	EL SALADO - CHANARAL 230V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud por CGE.	Bajo	Actividades: A solicitud de CGE según SOD 237 por Lavado de aislación de SE Chañaral. Restricciones: Subestación Salado, No Reconectar 5281 Instalaciones en Riesgo: L 0238V El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 12:03	30-11-23 22:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Ritago	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202310890	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MABELLA - QUILLOTA 120KV	303	MABELLA - QUILLOTA 120KV C1	Roca y poste franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Ritago Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de re-conexiones de interruptor 52H3 de SE Quilota	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:59	30-11-23 15:59		
202310844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas - Matilla, C1, Levado de antelación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras: E01 - E02, Total: 12 CAD, Fecha de ejecución: 30-03-22-2023, Plaza Energía Informe: 7 días antes, CODMA: 8237212	Ritago	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 16:45			
202310850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 24E.	Ritago	No tiene consumo afectado	ninguno						30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45	
202310851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 240B a 24E.	Ritago	No tiene consumo afectado	ninguno						30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 16:45	
202310856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MATEUCILLO - CARDOÑES 120KV	1420 1422 1429 1432	CASTILLA - CARDOÑES 120KV C1 CHUSCHAMPAS - CASTILLA 120KV C1 MATEUCILLO - TAP PUNTA TORO 120KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPAS 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SI Matencillo: Montaje de Campos Superiores Planos, estructuras Atlas y Vigas Marcos de Barra, incluye montaje de pararrayos punta Farfán y postes de alumbrado.	Ritago	No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30
202310870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1933 1934 1936 1937	ATACAMA - EST. N°35 - 220KV C1 EST. N°36 - MIRAF 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°36 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°36 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de 12x220KV Atacama Miraf con línea 220 KV Chacaya - El Collón y línea 21 KV Chacaya Algeza, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 009 y 010.	Ritago	No tiene consumo afectado	ninguno							30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:35	30-11-23 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023108724	Línea	Desconexión Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJ 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST N°75 220KV C1 EST N°382 - MIRAJ 220KV C1 EST N°75 - EST N°76 220KV C1 EST N°76 - TAG OFF ENLACE 220KV C1 TAG OFF ENLACE - EST N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y amarrados en caso de 12kV/220V Atacama Miraj línea 10-111, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre ED6 y E11.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y amarrados en caso de 12kV/220V Atacama Miraj línea 10-111 con línea 220 kV Chacaya Cuzco (línea 05-050) y línea 121 kV Majfines/El Línea (línea 05-010), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre ED6 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S205; S208 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miraj, S205; S206; S208; S209 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terminos, S/E Tag Off Enlace: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terminos, S/E Chacaya: S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terminos, S/E Cuzco: S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terminos, S/E Majfines: S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Terminos, S/E El Línea: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ringo: L 220KV Atacama Miraj, C1 o L 220KV Atacama Miraj, C2 Temporalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:15	30-11-23 22:00
2023108744	Línea	Ejecución Estiba	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENIG)- ESPERANZA 220KV	2003 2004	EL COBRE (ENIG)- ESPERANZA 220KV C1 EL COBRE (ENIG)- ESPERANZA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 kV. Tramo 00-232.	Riesgo bajo, cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: en S/E El Cobre: No reconectar S214 y S205, en S/E Esperanza: No reconectar S411 y S213.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:36	30-11-23 17:45
2023108835	Línea	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	903	ANGOL - LOS SAUCES 66KV	1758	ANGOL - LOS SAUCES 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Angol - Los Sauces a solicitud de CCE por faena en SE Angol a ejecutarse con personal de Línea Vivos correspondiente a: Conexión y energización de la ampliación de Barra Principal en 66 kV. Faenas asociadas a Proyecto NUP 3454 de CCE.	Riesgo controlado de parte de CCE en SE Angol, faenas a ejecutarse con personal de Línea Vivos.	Se Requiere No Reconectar: S286 en SE Angol y S287 en SE Los Sauces, manobras coordinadas con CCE. (ODD 420 CCE según interno S75)	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:47	30-11-23 19:00
2023108836	Línea	Ejecución Estiba	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1343	ANGOL - DEUCO 66KV	1040 1050	ANGOL - ESTRUCTURA 11 DEUCO C1 ESTRUCTURA 11 - DEUCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No Reconectar Línea 66 kV Angol - Deuco a solicitud de CCE por faena en SE Angol a ejecutarse con personal de Línea Vivos correspondiente a: Conexión y energización de la ampliación de Barra Principal en 66 kV. Faenas asociadas a Proyecto NUP 3454 de CCE.	Riesgo controlado de parte de CCE en SE Angol, faenas a ejecutarse con personal de Línea Vivos.	Se Requiere No Reconectar: S285 en SE Angol y S285 en SE Deuco, manobras coordinadas con CCE. (ODD 420 y 423 CCE según interno S75)	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 09:47	30-11-23 19:00
2023108928	Línea	Desconexión Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos relacionados al reemplazo de conductor de la línea 220 kV Atacama-Emeralda.	Instalaciones en Ringo: L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Temporalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: Apertura de puertos a potencial en una de las fases de E158 y E160, y habilitación fase auxiliar. Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2175 con bloqueo a la reconexión. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:15	30-11-23 22:00
2023109242	Línea	Desconexión Estiba	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1009	CENTRAL DIESEL TAMARA - A 110KV	1857	CENTRAL DIESEL TAMARA - A 110KV C1 L18	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos, de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya S2193, S/E A 12H3 ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 16:00	30-11-23 09:36	30-11-23 16:50
2023109360	Línea	Desconexión Estiba	COLBUN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comando de TX y RX desde relé de protección del palo H, por PES de enfase y interposición vía MMDO.	Nivel de riesgo Bajo	SODI N° 5940: S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comando de TX y RX desde relé de protección del palo H, por PES de enfase y interposición vía MMDO, se solicita al Central Canutillar #91-2 Abierto Inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 19:00	30-11-23 07:36	30-11-23 21:04
2023109361	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	1174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice en líneas energizadas (Doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice en líneas energizadas (Doble circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ringo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00
2023109362	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	1175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice en líneas energizadas (Doble circuito).	Bajo	Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice en líneas energizadas (Doble circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Ringo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Regios: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:00
2023109453	Línea	Desconexión Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comando de TX y RX desde relé de protección del palo H, por PES de enfase y interposición vía MMDO.	Bajo	Restricciones: Instalación indispensable. Instalaciones en Ringo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Barra 220 kV, Sección 2-Puerto Montt o S5.AA, C.C. Puerto Montt. Temporalidad de los Regios: Al término de los trabajos (Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1) Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 kV, Sección 2-Puerto Montt) durante los trabajos S5.AA, C.C. Puerto Montt). Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay. Protección fuera de servicio: Realizar medidor display. Subestación Puerto Montt, #78J J4 Riesgo de vías de Tap Selectivo S1 en Posición TEST Observación: Se requiere durante los trabajos los switch de mantenimiento OPLAT y MMDO de la Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C1 en posición desactivada y a disposición del jefe de faena los switch de mantenimiento OPLAT y MMDO de la Línea 220KV Canutillar-Puerto Montt, C2 desde: Trabajos coordinados con COLBUN.	No tiene consumo afectado	ninguno				30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 11:37	30-11-23 01:47

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023107751	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	761	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 137 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 137 - TAP JORDURELA 220KV L2 C2 TAP JORDURELA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación mediante helicópteros a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación mediante helicópteros a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jararuga, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30	
2023107752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATEUCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATEUCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 137 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 137 - TAP JORDURELA 220KV L1 C1 TAP JORDURELA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación mediante helicópteros a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446.	Medio	Actividades: Lavado de aislación con línea energizada utilizando helicópteros. Lavado de aislación mediante helicópteros a tramo de estructuras N° 166 a 266; 271; 274 a 278; 393 a 446. Restricciones: Subestación Matencillo, S2112 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap Off Jararuga, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de fauna:	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 05:30	30-11-23 22:30	
2023108702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	ATAACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°382 - MIRAS 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L24220KV Atacama Miras con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya Algeza, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L24220KV Atacama Miras con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya Algeza, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Subestación Atacama, S215; S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miras, S221, S242, S248, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Tap Off Encase: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Chacaya: S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E El Cobre: S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Chacaya: S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:35	30-11-23 18:30	
2023108725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2048	ATAACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°382 - MIRAS 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°382 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios y empalmado en cruce de L24220KV Atacama Miras (tramo E09-E11), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios y empalmado en cruce de L24220KV Atacama Miras (tramo E09-E11) con línea 220 KV Chacaya-Cruces (tramos E09-E10) y línea 220 KV Magillones-El Lince (tramos E09-E10), como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor, tramo comprendido entre E09 y E11. Restricciones: Subestación Atacama, S215; S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Miras, S221, S242, S248, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Tap Off Encase: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Chacaya: S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Cruces: S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Torreones, S/E Magillones: S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miras, C1 o L 220KV Atacama-Miras, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 06:35	30-11-23 22:00	
2023105415	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1435	ALTO JAVIER - PUNTA DE CORTES 154KV	1458 1460 1464 1465 1469	ALTO JAVIER - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHOE 154KV C2 TAP TUNCHOE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cadenas de aislación. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Parícuta - Alto Javiers circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Parícuta - Alto Javiers circuitos 1 a 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 23:00	
2023109319	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	141	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTELLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de control a esquema de teleprotección	Nivel de riesgo Bajo	ODI N° 5946; S/E Puerto Montt: Pruebas efectivas de comandos de Tx y Rx desde sala de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:36	30-11-23 02:08	
2023104247	Línea	Desconexión Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.34 66KV C1 EST.34 - EST.36 66KV C1 EST.155 - TAP NUVILVO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roco masivo en franje de servidumbre, desde estructura N° M1 - 450. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:03	30-11-23 22:30	
2023108124	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	539	CHARRUA - LUCERO 66KV	1210 1211 1212 1213 1214 1215 1216 1217 1218 1219 1220 1221 1222 1223 1224 1225 1226 1227 1228 1229 1230 1231 1232 1233 1234 1235 1236 1237 1238 1239 1240 1241 1242 1243 1244 1245 1246 1247 1248 1249 1250 1251 1252 1253 1254 1255 1256 1257 1258 1259 1260 1261 1262 1263 1264 1265 1266 1267 1268 1269 1270 1271 1272 1273 1274 1275 1276 1277 1278 1279 1280 1281 1282 1283 1284 1285 1286 1287 1288 1289 1290 1291 1292 1293 1294 1295 1296 1297 1298 1299 1300 1301 1302 1303 1304 1305 1306 1307 1308 1309 1310 1311 1312 1313 1314 1315 1316 1317 1318 1319 1320 1321 1322 1323 1324 1325 1326 1327 1328 1329 1330 1331 1332 1333 1334 1335 1336 1337 1338 1339 1340 1341 1342 1343 1344 1345 1346 1347 1348 1349 1350 1351 1352 1353 1354 1355 1356 1357 1358 1359 1360 1361 1362 1363 1364 1365 1366 1367 1368 1369 1370 1371 1372 1373 1374 1375 1376 1377 1378 1379 1380 1381 1382 1383 1384 1385 1386 1387 1388 1389 1390 1391 1392 1393 1394 1395 1396 1397 1398 1399 1400 1401 1402 1403 1404 1405 1406 1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1416 1417 1418 1419 1420 1421 1422 1423 1424 1425 1426 1427 1428 1429 1430 1431 1432 1433 1434 1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 1445 1446 1447 1448 1449 1450 1451 1452 1453 1454 1455 1456 1457 1458 1459 1460 1461 1462 1463 1464 1465 1466 1467 1468 1469 1470 1471 1472 1473 1474 1475 1476 1477 1478 1479 1480 1481 1482 1483 1484 1485 1486 1487 1488 1489 1490 1491 1492 1493 1494 1495 1496 1497 1498 1499 1500	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 (SEN_REVISION) TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 EST 7888 - LUCERO 66KV C1 (SEN_REVISION) ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BUENES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BUENES 66KV C1 (SEN_REVISION) LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 (SEN_REVISION) LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roco y podes franje servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S216 de S/E Charria por trabajos de podes y roco en la LT 66KV Charria-Lucero. Este coordinado con STS la preavención en Lucero y en Electrica Puntilla la preavención en Santa Clara.	Riesgo medio con bloqueo.	Foda y roco.	No tiene consumo afectado	ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 09:06	30-11-23 17:38	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Contrato	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Pequeño	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023102525	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1703	ELAPIL - COMBARBALA 66KV	241 242 4562 4563	COMBARBALA - TAP EL ESPINO 66KV C1 TAP EL ESPINO - EST 238 66KV C1 EST 239 - EST 242 66KV C1 EST 241 - ELAPIL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores S281 de S/E Elapil y S282 de S/E Puntaje. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:16	30-11-23 17:38
2023102549	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS UROS 66KV C1 ENMAQUILTO - ROSARIO 66KV C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66KV C1 TAP LOS UROS - CHINAGUATO 66KV C1	Roca y podes franja vivedumbre	Sin Limitaciones	Se realiza control de vegetación en franja de vivedumbre	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua. Reservar, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 de S/E Rancagua. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:59	30-11-23 18:20
2023102941	Línea	Ejecución Estiba	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1373	CENTRAL TOCOPILLA - A110KV	1337 1338 1339	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36, 110KV C2 EST. N°38 - EST. N°72, 110KV C2 EST. N°72 - A, 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores energizado.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos, de acuerdo a matriz riesgo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Precaución, S/E Tocopiella S2H2, S/E S2H2, TRUCOMADO MANOBIQUEO, Operar	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 16:00	30-11-23 09:36	30-11-23 14:50
2023102940	Línea	Ejecución Estiba	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	51	TORQUEMADA - MIRAFLORES 110KV	84	TORQUEMADA - MIRAFLORES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará el reemplazo del TFP asociados al paulo H5 de S/E Miraflores, NUP 2330	Riesgo bajo programado y controlado	Considera precaución a la reconexión del circuito 2 de la LT TORQUEMADA - MIRAFLORES 110KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:43	30-11-23 22:00
2023102934	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1548	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Laguna: NUP 2623 Reemplazo Interruptor G2 Norte Grande S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de extensiones de tiempos de cada señal. 4) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor S25 entre Scada/CEN, registro de extensiones de tiempos de cada señal. Restricciones: S/E Laguna: Paulo H5 y paulo H6 independientes. S/E Laguna: S/E. Intersección Paulo H5 Desconectado. Instalaciones en Riesgo: S/CADA Local S/E Laguna: Paulo Línea LMS, LAG, LAG-1 y/o Barro 220 KV, Sección 1 Laguna o Barro 220 KV, Sección 2 Laguna o Paulo-Aspiller 180 Laguna o Barro Transformadora 220 KV Laguna. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Laguna: No paulo G. Bloqueado Permanencia Bloqueada durante toda la fauna. Laguna: Protección 32 paulo H5 Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Laguna, Protección 32 paulo H5 Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2	Reemplazo de interruptor G2 Norte Grande S25. 1) Integración de señales del circuito de alarmas del interruptor S25. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de alarmas del interruptor S25, registro de extensiones de tiempos de cada señal. 4) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor S25 entre Scada/CEN, registro de extensiones de tiempos de cada señal. Restricciones: S/E Laguna: Paulo H5 y paulo H6 independientes. S/E Laguna: S/E. Intersección Paulo H5 Desconectado. Instalaciones en Riesgo: S/CADA Local S/E Laguna: Paulo Línea LMS, LAG, LAG-1 y/o Barro 220 KV, Sección 1 Laguna o Barro 220 KV, Sección 2 Laguna o Paulo-Aspiller 180 Laguna o Barro Transformadora 220 KV Laguna. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. Laguna: No paulo G. Bloqueado Permanencia Bloqueada durante toda la fauna. Laguna: Protección 32 paulo H5 Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2 Laguna, Protección 32 paulo H5 Bloqueado Se bloqueará en forma alternada entre S1 y S2	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 08:58	30-11-23 11:54		
2023096378	Línea	Ejecución Estiba	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARMA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4043 4533	LASTARMA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 (RN, REVISIÓN) EST. 358 - CIRUELOS 220 KV C1 (RN, REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de vivedumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarma - Ciruelo, C1 o Línea 220 KV Lastarma - Ciruelo, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de fauna. No hay. Observación: No reconexión las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 08:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:46	30-11-23 22:00
2023102932	Línea	Ejecución Estiba	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Desconexión	Origen Interno	Programada	1444	CERRO DOMINADOR - CSP CERRO DOMINADOR 220KV	3335 3396	CERRO DOMINADOR - ESTRUCTURA N°5 220KV C1 ESTRUCTURA N°5 - CSP CERRO DOMINADOR 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11,2 KV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S271, B91T1-1, B91T1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto S213, B913-1, B913-2 y B913-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B913-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado B91T1-1T y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	Mantenimiento preventivo a transformador principal 220/11,2 KV e interruptor IT1 en S/E CSP Cerro Dominador. Condiciones requeridas: Abierto S271, B91T1-1, B91T1-2 en S/E CSP Cerro Dominador. Abierto S213, B913-1, B913-2 y B913-3 en S/E Cerro Dominador. Cerrado B913-2T en S/E Cerro Dominador. Cerrado B91T1-1T y B91T1-2T en S/E CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado		ninguno		30-11-23 08:00	30-11-23 22:00	30-11-23 06:54	01-12-23 08:30		
2023102935	Línea	Ejecución Estiba	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1536	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	3755	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PINTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en torres de Línea 220KV S/E Campos del Sol - S/E Carrera Pinto	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Lavado de aislación en torres de Línea 220KV S/E Campos del Sol - S/E Carrera Pinto	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 18:00	30-11-23 07:35	30-11-23 14:45
2023102929	Línea	Ejecución Estiba	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de grampas en E 71, reparación de haldas en los cables, fusos en E 201, E 217 y E 206, reemplazo de botines en E 140, E 141, E 215 y E 232, Retiro de garro choco.	Trabajo con riesgo alto, el cual se realizará con personal calificado	Para realizar los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S283 Línea Galleguillos-Caldera en S/E Galleguillos.	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 19:00	30-11-23 08:44	30-11-23 19:54
2023102941	Línea	Ejecución Estiba	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1954 1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación con línea energizada, método a distancia.	Método de lavado a distancia, riesgo bajo	S/E Chacaya S216, S217 No Reconectar. S/E El Cobre S212, S213 No Reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			30-11-23 07:00	30-11-23 16:00	30-11-23 08:31	30-11-23 14:39

ANEXO N°5

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

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y

Enel Generación Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2023 03:05

Finalizado

Número:

2023004712

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E ALTO JAHUEL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP2

Nombre : BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP2

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 durante trabajos programados.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:**

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

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** Informar al CEN.
- Hechos Sucidados:** Se informa falla al CEN y se solicita autorización para normalizar instalaciones. A las 19:36 horas energizada barra 110kV sección 1 y 2, a las 19:37 horas energizada barra 66kV.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Suspender trabajos y recopilar información de la falla.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

30-11-2023 19:22



Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 19:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-11-2023 19:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004712.zip (/informe_fallas/download_file/6569779ead651f0e2ea1534d/IF 2023004712.zip)	07/12/2023 20:34:06
 Informe Tecnico IF 2023004712-2023004713.zip (/informe_fallas/download_file/6569779ead651f0e2ea1534d/Informe Tecnico IF 2023004712-2023004713.zip)	14/12/2023 10:01:41

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2023 03:05

Finalizado

Número:

2023004713

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E ALTO JAHUEL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP1

Nombre : BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BP1

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 durante trabajos programados.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Protección diferencial de barra**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:**

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

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** Informar al CEN.
- Hechos Sucridos:** Se informa falla al CEN y se solicita autorización para normalizar instalaciones. A las 19:36 horas energizada barra 110kV sección 1 y 2, a las 19:37 horas energizada barra 66kV.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Suspender trabajos y recopilar información de la falla.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : / Clientes Afectados:
 EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 5.2 / Región : / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

30-11-2023 19:22



Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 19:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-11-2023 19:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004712.zip (/informe_fallas/download_file/656977aaad651f0e3003e0fa/IF 2023004712.zip)	07/12/2023 20:34:54
 Informe Tecnico IF 2023004712-2023004713.zip (/informe_fallas/download_file/656977aaad651f0e3003e0fa/Informe Tecnico IF 2023004712-2023004713.zip)	14/12/2023 10:00:37

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-11-2023 20:02

Finalizado

Número:

2023004707

Solicitante:

Luis Alonso Gutierrez Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALTO JAHUEL

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E ALTO JAHUEL B3

Nombre : S/E ALTO JAHUEL B3

Fecha Perturbacion : 30-11-2023 19:22

Fecha Normaliza : 30-11-2023 19:37

Protección : Sobrecorriente instantánea de fase

Interruptor : 52B3

Consumo : 6 MW

Comentario : Perdida de suministro, afecta a 12211 clientes

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buin

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Interruptores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** Falla en instalación de terceros.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla en instalación de terceros.
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Perdida de suministro 52B3 de S/E Alto Jahuel, afectando consumos del T1 de SE Buin.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 12211

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2023 19:22


Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 19:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-11-2023 19:37

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004707 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/6569114fad651f2affa8a8e5/IF 2023004707 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf)	07/12/2023 16:14:10

Archivo	Fecha Subida
📄 IF 2023004707 PDS SE ALTO JAHUEL 52B3 30-11-2023-VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6569114fad651f2affa8a8e5/IF 2023004707 PDS SE ALTO JAHUEL 52B3 30-11-2023-VF.pdf)	07/12/2023 16:14:10

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2023 11:29

Finalizado

Número:

2023004716

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BUIN (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 30-11-2023 19:24

Fecha Normaliza : 30-11-2023 19:37

Protección : T1

Interruptor : T1

Consumo : 0

Comentario : Opera T1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Buin

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

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

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

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

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2023 19:24



Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 19:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-11-2023 19:37

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004716 Cierre SEP Buin.docx (/informe_fallas/download_file/6569e002ad651f19383374b3/IF 2023004716 Cierre SEP Buin.docx)	05/12/2023 13:52:17
 Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx (/informe_fallas/download_file/6569e002ad651f19383374b3/Nuevo formato para Anexo IF5D.xlsx)	05/12/2023 13:52:17

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-12-2023 02:49

Finalizado

Número:

2023004711

Solicitante:

Aquiles

Empresa:

PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CHACAYES

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:Nombre: **HP CHACAYES U2**

Potencia: 55 MW

Fecha Perturbacion: 30-11-2023 19:22

Fecha Normaliza: 30-11-2023 20:29

Protección: Disparo Eléctrico

Interruptor: 52JT2

Consumo: 55

Comentario: opera protección según lo esperado

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla Transelec en barra 110KV Jahuel.

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


Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla externa en barra 110Kv Jahuel
- Elemento:** UCH2 fuera de servicio por trip
- Fenómeno Eléctrico:** 81, sobre frecuencia etapa 1, 2 y 3
- Operación de los interruptores:** segun lo esperado por la proteccion

Observaciones:

- Observaciones:** Se confirma con el coordinador que falla es de transelec en barra 110KV Jahuel, apenas tengamos tension en S/E Chacayes, sincronizamos la unidad.
- Acciones Inmediatas:** Personal movil se dirige a Central Chacayes para reset de protecciones
- Hechos Sucuidos:** Opera trip UCH2
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** recuperación de servicio
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** comunicacion directa con transelec en caso de fallas

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

Archivo	Fecha Subida
 Alarmas falla 30-11-2023.jpeg (/informe_fallas/download_file/65696c1cad651f0e2f42f0b6/Alarmas falla 30-11-2023.jpeg)	19/12/2023 09:12:29

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-11-2023 22:02

Finalizado

Número:

2023004709

Solicitante:

Fernando Leyton

Empresa:

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP SAUZAL

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:Nombre: **HP SAUZAL U2**

Potencia: 0 MW

Fecha Perturbacion: 30-11-2023 19:12

Fecha Normaliza: 30-11-2023 19:56

Protección: 86V

Interruptor: 52G2

Consumo: 0.00

Comentario: No Hay

Zona Afectada

OHiggins

Comuna

Machalí

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Apertura de los Circuitos 1 y 2 de línea 110 kV Sauzal - Alto Jahuel. Por Trabajos de Transelec.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Enclavamiento**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Trabajos de Transelec
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico: Opera relé auxiliar 86V.
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: No Hay.
-Acciones Inmediatas: Verificar estado de la Unidad; alarma y Protecciones operadas.
-Hechos Sucridos: Unidad 2 se encontraba en servicio con 25 MW, cuando se abren ambos circuito de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel, quedando la Unidad en giro y excitada.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentario.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin Comentario.

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

30-11-2023 19:12


Fecha / Hora Estimada Retorno:

30-11-2023 19:56

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

30-11-2023 19:56

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 GRE_CHL_OEM_IF_5192_Desconexión Sauzal U2.pdf (/informe_fallas/download_file/656926d3ad651f2affa8a8eb/GRE_CHL_OEM_IF_5192_Desconexión Sauzal U2.pdf)	20/12/2023 15:22:37

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por las empresas

Transelec S.A., CGE Transmisión S.A., CGE S.A., Pacific Hydro Chacayes S.A. y

Enel Generación Chile S.A.

Informe de Desconexión Forzada 2023004712 del día 30 de noviembre de 2023. Código 3009

1. Características de la desconexión forzada

A las 19:22 horas del día 30 de noviembre de 2023, se produjo la desconexión forzada del Transformador 220/110 kV, del Transformador 110/66 kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel, debido a la operación indeseada de la función de falla de interruptor (50BF), asociada a la protección de distancia del sistema 2 del paño H1 de S/E Alto Jahuel 110 kV, la cual produjo la actuación del relé maestro de barra 86B.

La desconexión ocasionó la interrupción del suministro de energía a los consumos conectados a ambas barras de 110 kV, con una pérdida de potencia de 11,2 MW. Respecto de la recuperación de los consumos, a las 19:36 horas se energizan ambas secciones de Barra Principal 1 y 2 de 110kV a través del transformador 220/110 kV y a las 19:37 se recupera completamente el servicio con la energización de la Barra de 66 kV a través del transformador 110/66 kV.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, no existe falla en instalaciones de Transelec al momento de la desconexión.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Troncal

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

- a. Las siguientes instalaciones de Transelec fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Barra Principal 110 kV N°1 de S/E Alto Jahuel (ID 454)
Barra Principal 110 kV N°2 de S/E Alto Jahuel (ID 1704)
Barra Principal 66kV de S/E Alto Jahuel (ID 459)
Transformador 220/110 de S/E Alto Jahuel (ID 98)
Transformador 110/66 kV de S/E Alto Jahuel (ID 99)
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. N/A
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. Subestación Alto Jahuel: Región Metropolitana, provincia del Maipo, comuna de Buin, código de comuna 13402.

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

No aplica. Transelec no tiene instalaciones de generación.

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

A las 19:22 horas del día 30 de noviembre de 2023, se produjo la desconexión forzada del Transformador 220/110 kV, del Transformador 110/66 kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel, interrumpiendo el servicio de 6 MW de compañía General de Electricidad S.A. (CGE), acuerdo a lo comunicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, y de 5,2 MW de la empresa de los Ferrocarriles del Estado, sumando un total de 11,2 MW.

Las instalaciones fueron reenergizadas a las 19:37 horas del mismo día.

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

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

A las 19:22 horas del día 30 de noviembre de 2023, se produjo la desconexión forzada del Transformador 220/110kV, del Transformador 110/66kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel, debido a la operación indeseada de la función de falla de interruptor (50BF), asociada a la protección de distancia del sistema 2 del paño H1 de S/E Alto Jahuel 110 kV, la cual produjo la actuación del relé maestro de barra 86B, interrumpiendo un total de 11,2 MW de potencia.

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

- i. A las 19:22 horas, inmediatamente tras ocurrida la desconexión, se recopilan las alarmas y registros de las protecciones operadas debido a la desconexión forzada del Transformador 220/110kV, del Transformador 110/66 kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel.
- ii. A las 19:23, Transelec informa que la falla fue a causa de trabajos de control asociado a la puesta en servicio del Paño HR – Acoplador, se suspenden los trabajos y se confirma instalación disponible para su normalización.
- iii. A las 19:30, CGE consulta a Transelec la causa de falla que afectó a paño B3 de la línea 66kV Buin – Alto Jahuel, e indican pérdida de consumo de 6 MW.
- iv. A las 19:32, EFE consulta a Transelec la causa de falla que afecta al paño H2 de la línea 66kV Los Guindos – Alto Jahuel e indican pérdida de consumo de 5,2 MW.
- v. A las 19:36, se cierra el interruptor 52JT2, maniobra autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional con esto se energiza el transformador 220/110kV.
- vi. A las 19:36, se cierra el interruptor 52HT2. Con esta maniobra se energiza la barra Principal N°1 y N°2 de 110kV.

- vii. A las 19:37, se cierra el interruptor 52HT1, maniobra autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional. Con esta maniobra se energiza el Transformador 110/66kV y la Barra de 66kV y se normalizan los consumos de S/E Buin (CGE) y Los Guindos (EFE).
- viii. A las 19:47 horas, se cierra el interruptor 52H2 de la línea 110kV Alto Jahuel – Sauzal 1, maniobra autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, en coordinación con ENEL Generación.
- ix. A las 19:54 horas, se cierra el interruptor 52H5 de la línea 110kV Alto Jahuel – Florida 1, maniobra autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, en coordinación con ENEL Transmisión (STM).
- x. A las 19:55 horas, se cierra el interruptor 52H6 de la línea 110kV Alto Jahuel – Florida 2, maniobra autorizada por el Coordinador Eléctrico Nacional, en coordinación con ENEL Transmisión (STM).

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
 - i. S/E Las Alto Jahuel paño H1:
Sistema 2, relé GE D60: Operación de etapa 2 de la función de falla de interruptor (50BF)
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño H1, S/E Alto Jahuel:

Sistema 2, protección relé GE D60: De las señales digitales, oscilografías, registros de eventos y los antecedentes recopilados de terreno, se puede apreciar que durante las pruebas asociadas al proyecto de reemplazo del interruptor 52HR de S/E Alto Jahuel, al momento de realizar pruebas de disparo N-I-T del sistema 2 del paño H1, correspondiente a una protección de distancia GE D60, con un block de pruebas MPG, se produce la desconexión forzada del Transformador 220/110kV, del Transformador 110/66kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel por actuación de la función 50BF sobre el relé maestro de barra 86B.

Esta desconexión se produjo debido a que la bandeja de pruebas presentaba daños debido a un cortocircuito en el punto N°10, en específico el correspondiente al disparo de la etapa 2 de la función de falla de interruptor (50BF), es por ello que no se logra interrumpir este disparo. Por lo tanto, se concluye que la operación de esta protección fue correcta, pero de forma no deseada.

Cabe destacar que durante las pruebas efectivamente se habían realizado los bloqueos correspondientes en los bornes R10-S10 correspondientes al disparo por etapa 2 de la función 50BF. Además, es necesario destacar que como parte del procedimiento de trabajo y en especial para el caso particular de la bandeja MPG, es verificada antes y

después de la inserción para corroborar su correcto funcionamiento, lo cual se realizó a cabalidad de acuerdo con la correspondiente minuta de bloqueo, la cual se encuentra dentro de los anexos de este informe.

8. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 19:22 horas del día 30 de noviembre de 2023, se produjo la desconexión forzada del Transformador 220/110/66kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel, debido a que, mientras se ejecutaban los trabajos asociados al proyecto de reemplazo del interruptor 52HR, se realizaron pruebas de inyección de corriente y voltaje al sistema 2 de la protección de distancia del paño H1, provocando la operación no deseada de la función 50BF sobre el relé maestro de barra 86B al momento de realizar la prueba, debido a que el block de pruebas presentaba daños en los bornes R10-S10, correspondientes a la etapa 2 (Etapa de disparo) de la función 50BF.

La desconexión ocasionó la interrupción del suministro de energía a los consumos conectados a ambas barras de 110 kV, con una pérdida de potencia de 11,2 MW. Respecto de la recuperación de los consumos, a las 19:36 horas se energizan ambas secciones de Barra Principal 1 y 2 de 110kV a través del Transformador 220/110kV y a las 19:37 se recupera completamente el servicio con la energización de la Barra de 66 kV a través del Transformador 110/66kV.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes recopilados, se concluye que la operación del sistema 2 del paño H1 fue correcta, pero de forma no deseada.

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

i.Ver punto 6.b

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

No se registran desconexiones previas con el mismo código de descripción en los últimos 24 meses.

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

No se registran fallas en la instalación en los últimos 24 meses.

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

Paño H1 de S/E Alto Jahuel 110 kV.

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Falla interna debido a una intervención fortuita.

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

Se indican en el Informe Técnico adjunto.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE1	Trabajo en instalaciones
ELEMENTO_ID	PR12	Sistema protecciones
FENOMENO_ELECTRICO_ID	FA50BF	Falla de interruptor
MODO_ID	15	Varios

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 resumido de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta las oscilografías generada por los sistemas de protecciones.
- En el **Anexo 3**, se adjunta el registro de eventos generado por los sistemas de protecciones.
- En el **Anexo 4**, se adjuntan probatorios de la causa de la falla.
- En el **Anexo 5**, se adjunta informe de interrupción de suministro.

Anexo 1: Diagrama unilineal

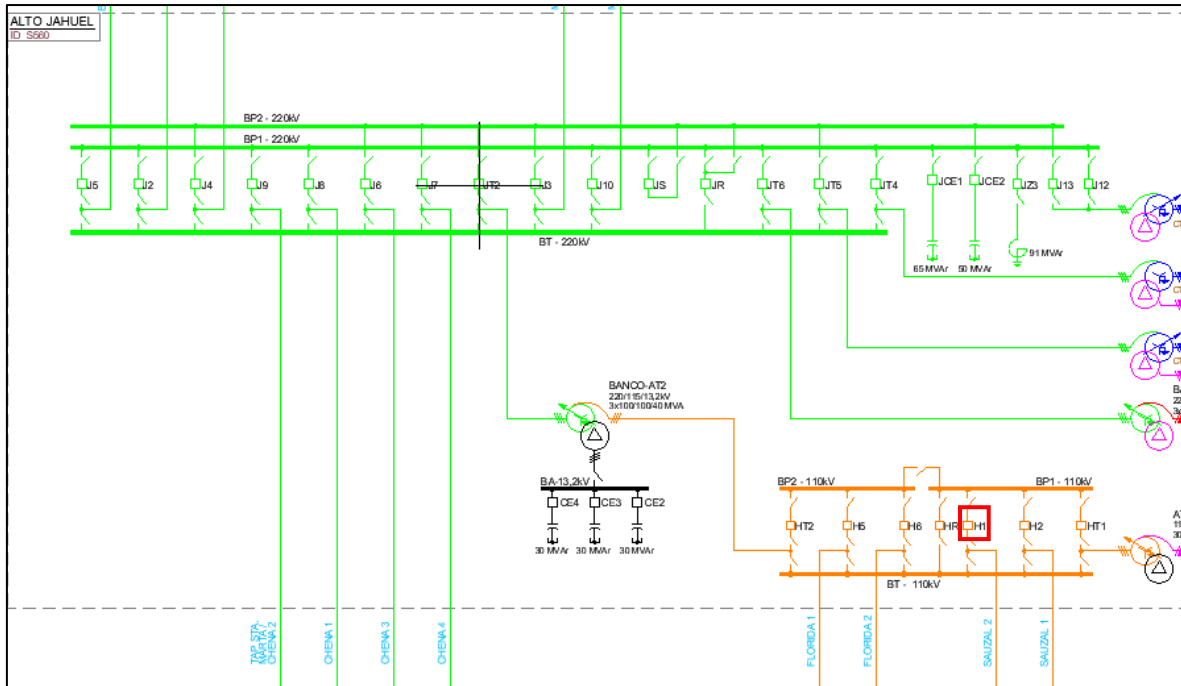


Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

Anexo 2: Registros oscilográficos

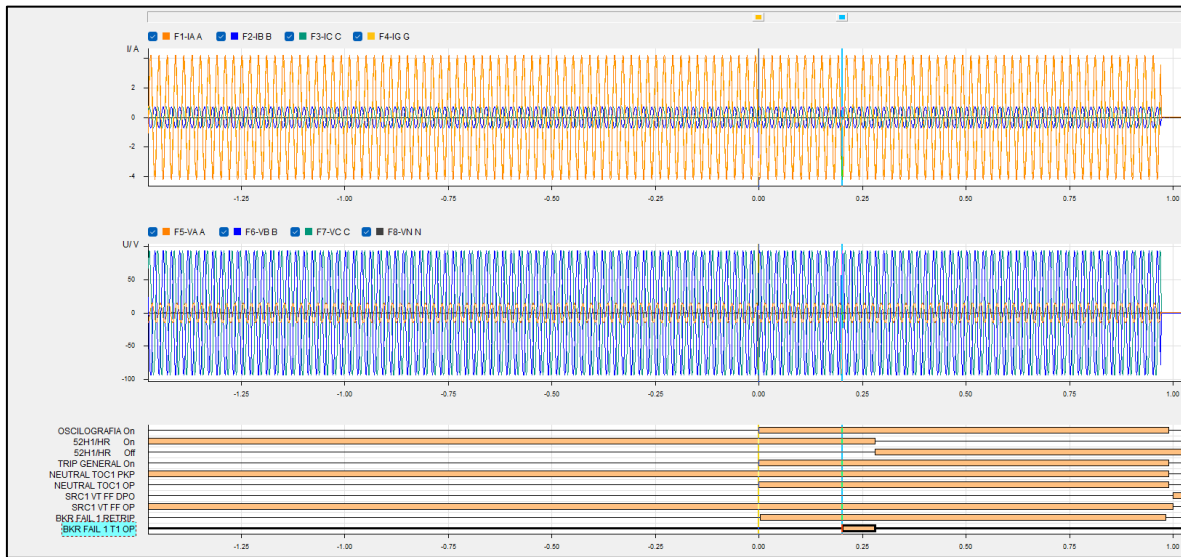


Figura 2 Registro oscilográfico y señales digitales Sistema 2: SGE D60, paño H1 de S/E Alto Jahuel.

Anexo 3: Registros de eventos

En archivo adjunto

Anexo 4: Probatorios

Causa: OPE1 Trabajos en instalaciones

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

Se adjuntan los documentos correspondientes.

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

Se adjunta en el informe respectivo con todos los antecedentes.

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

Ver Anexo 2.

Anexo 5: Informe de interrupción de suministro

Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE1 Trabajos en instalaciones
Instalación ID	Barra Principal 110 kV N°1 de S/E Alto Jahuel (ID 454) Barra Principal 110 kV N°2 de S/E Alto Jahuel (ID 1704) Barra Principal 66 kV de S/E Alto Jahuel (ID 459) Transformador 220/110 kV de S/E Alto Jahuel (ID 98) Transformador 110/66 kV de S/E Alto Jahuel (ID 99)
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	Transformador 220/110/66 kV, de la Barra Principal N°1 y N°2 de 110kV y de la Barra de 66 kV de S/E Alto Jahuel.
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Sistema 2 paño H1 de S/E Alto Jahuel.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E Alto Jahuel H1 Sistema 2 (ID 1126)
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región Metropolitana, provincia de Maipo, comuna de Buin (Código de comuna 13402)
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	11,2 MW de reducción de carga correspondientes 6 MW de compañía General de Electricidad S.A. (CGE) y de 5,2 MW de la empresa de los Ferrocarriles del Estado.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	30-11-2023 a las 19:22 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	30-11-2023 a las 19:37 horas.



**Informe Técnico de Incidente Operacional
S/E Alto Jahuel 110 kV: Apertura barra 110kV
sección 1 y 2.
30.11.2023**



01.12.2023
Control y protecciones - Zona Centro.

Informe Técnico Incidente Operacional **S/E Alto Jahuel 110 kV: Desconexión de Barra 110 kV sección 1 y 2.**

1. Descripción del incidente

El día 30 de noviembre ocurre la apertura la barra 110kV sección 1 y 2 durante trabajos realizados por personal de control, en este caso donde operó el relé 86B asociado a la barra de 110kV mientras se realizaban pruebas funcionales Normal-Intermedio-Transferido entre los paños H1 y HR.

Estos trabajos están asociados al proyecto SNA3010 Ampliación Alto Jahuel 220 kV y 110 kV, reemplazo de interruptor 52HR; y se realizaban bajo la autorización CEN N° 85843.

2. Causa inmediata

Una vez obtenida la autorización de CNOT, son iniciadas las pruebas de control, donde se ejecutan las pruebas de disparo N-I-T desde el sistema 1, relé Micom P443 y sus blocks de prueba Schneider P991, las cuales resultan satisfactorias. Luego se inician las pruebas desde el sistema 2, un relé GE D60 con blocks de prueba MPG, al realizar la primera inyección de prueba ocurre la desconexión de ambas secciones de la barra 110 kV por acción de la función 50BF sobre el relé 86B.

Tras la desconexión de la barra, se revisa el block y la bandeja de pruebas, en ella se encuentran señales visibles de cortocircuito en el punto N°10 de la bandeja de pruebas, como se muestra en la figura N°1.

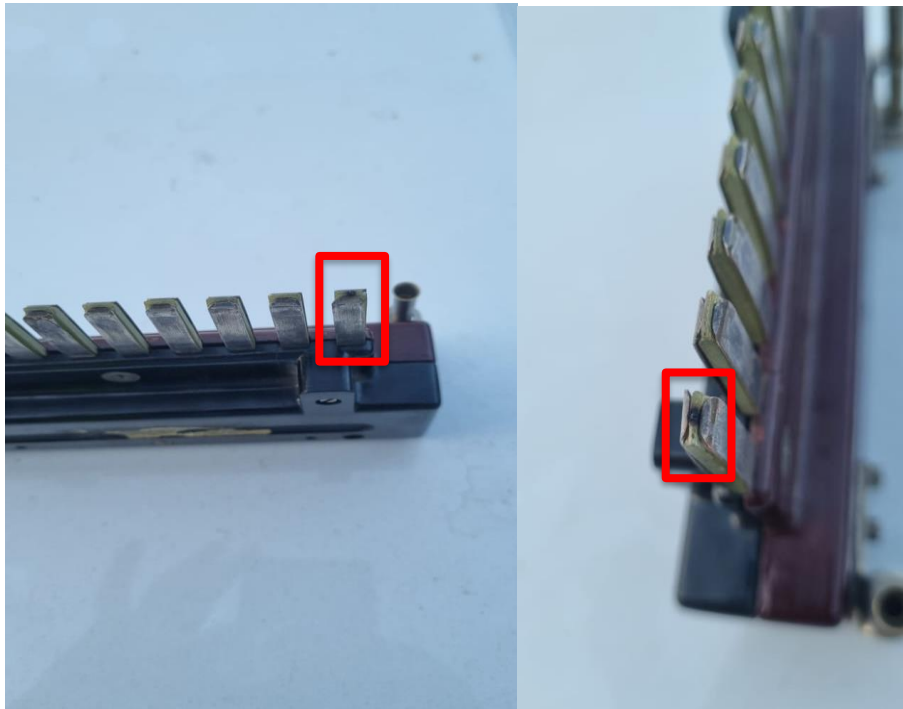


Figura N°1 - Bandeja de prueba MPG con daños posteriores a la intervención

En la figura N°2, se muestra el detalle de los puntos del block de prueba necesarios para el bloqueo, **en los que se destaca que los bornes R10-S10 corresponden al disparo por etapa 2 del 50BF, y que efectivamente fueron considerados en la secuencia de bloqueo.**

Bornes Block	Descripción	Plano	Obs.
R1-S1	Desenganche 21-21N Bob.2 52H1	C91-54e-6L12a	
R2-S2	Retrip Bob. 2 52H1	C91-54e-6L12a	
R3-S3	Libre		
R4-S4	Libre		
R5-S5	Libre		
R6-S6	Desenganche 21-21N y Retrip 50BF Bob.2 HR	C91-54e-6L1a	
R7-S7	Libre		
R8-S8	Libre		
R9-S9	Libre		
R10-S10	Trip 50BF 52H1 sobre 86B 110kV	C91-54e-6L8	

Figura N°2 – Levantamiento de bloqueos de señales de TRIP

Es muy importante indicar, que como parte del procedimiento de trabajo y en especial la bandeja MPG, es verificada antes y después de la inserción para corroborar su correcto funcionamiento, lo cual se realizó a cabalidad de acuerdo con la minuta de bloqueo adjunta, que dice expresamente que se debe medir la bandeja insertada en cada block de pruebas MPG.

13.- Indicar la secuencia de bloqueo.

1. Identificar block de prueba BLP2-S2/H1 insertar bandeja de pruebas con todos los puntos libres.
2. Identificar block de prueba BLP1-S2/H, verificar que existan puentes frontales para cortocircuito interno del block de prueba, de no ser así se debe realizar puente en lo puntos S3-S4-S5-S6. Insertan bandeja de prueba.
3. Medir con tester puntos de CC de desenganche.

Figura N°3 – Extracto minuta de bloqueo.

3. Acciones correctivas inmediatas

Luego de la desconexión indeseada, se detienen los trabajos y se realiza reposición de las instalaciones afectadas. No se continúa con la faena.

4. ANEXOS

- Registro fotográfico de bloqueo de protecciones y delimitación de zona.
- Procedimientos relacionados al trabajo y minutas de bloqueo utilizadas.
- Oscilografías SIMEAS-R 110 kV.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de noviembre 2023
Hora	19:22hrs

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- Falla en instalaciones de terceros, TRANSELEC

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

- STn (Sistema de Transmisión Nacional)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- Instalaciones de terceros TRANSELEC.

1.3. Causa origen de la falla:

Debido a falla en instalaciones de terceros, se produce una pérdida de suministro que afecta a los consumos asociados al transformador N°1 de SE Buin.

1.4. Proposición de origen de la falla.

- I. Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	-	-
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) CGE Transmisión no se pronuncia por falla en instalaciones de terceros

(**) NO existen protecciones operadas de CGE Transmisión

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Comuna:
*	*

*Sin antecedentes del lugar donde se originó la falla, Falla en instalaciones de terceros, TRANSELEC

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
13401	San Bernardo
13402	Buin
13404	Paine

1.8. Reiteración.

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

0 Fallas

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

0 Fallas

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

No aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Buin	Transformador N°1 66/15kV	Barra MT – 15kV	19:22hrs	19:37hrs

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

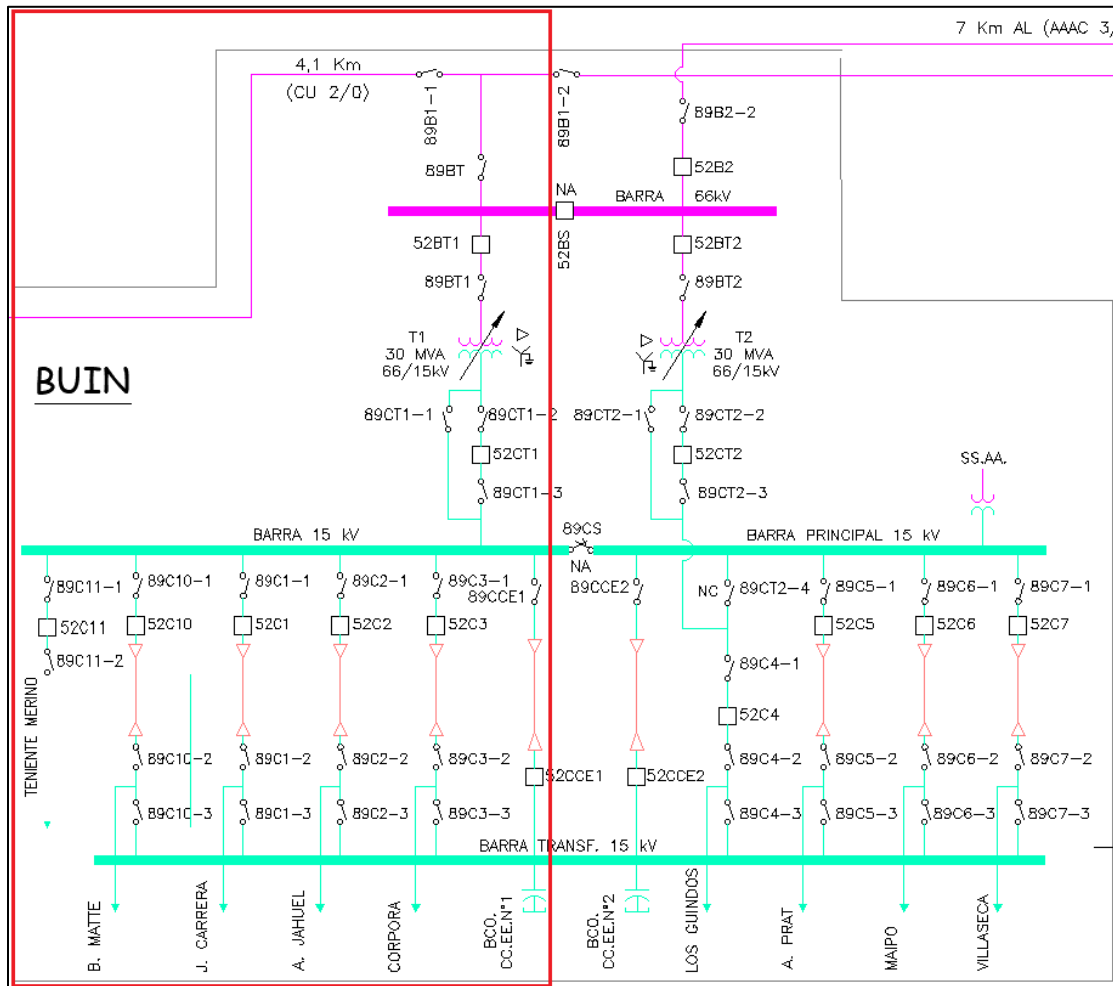


Figura 1, Diagrama Unilínea Simplificado de Zona Afectada, Transformador N°1 SE Buin.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

SE	Instalación	MW	Circuito	Nema	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Buin	Transformador N°1	2,5	Javiera Carrera	52C1	19:22	19:37	Consumos pertenecientes a CGE Distribución
		2,2	Alto Jahuel	52C2	19:22	19:37	
		3	Corpora	52C3	19:22	19:37	
		-1,7	Bajo Matte	52C10	19:22	19:37	
	TOTAL	6					

ENS: 2,5 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Alto Jahuel	PDS paño B3 por falla en instalaciones de terceros (Transelec), afectando los consumos del T1 de SE Buín y el servicio LT 66 KV Alto Jahuel – Buín E-103.	19:22
	NORMALIZACIÓN.	
Alto Jahuel	Se energiza barra 66kV por parte de TRANSELEC, y con ello la LT 66 KV Alto Jahuel – Buín E-103, recuperando los consumos del Transformador N°1 SE Buín. (Maniobras de recuperación realizadas por terceros en sus instalaciones).	19:37

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004707	FECHA DE FALLA: 30 de noviembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE ALTO JAHUEL	

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

No existe operación de protecciones por parte de CGE Transmisión.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No Aplica.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

Correctamente no existen protecciones operadas por parte de CGE Transmisión.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 19:22 horas del jueves 30 de noviembre de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión informa pérdida de suministro por parte del proveedor TRANSELEC en SE Alto Jahuel la cual afectó los consumos asociados al Paño B3 de SE Alto Jahuel la cual alimenta a Transformador N°1 en SE Buin y LT Buin – Estructura 103 actualmente en vacío.

A las 19:37 hrs mediante maniobras por parte de terceros se recupera el suministro, recuperando la totalidad de los consumos afectados.

11. ANEXOS.

I. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Se adjunta

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: **07 de diciembre de 2023**

EMPRESA: CGE TRANSMISION SA

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE6 - Fallas en instalaciones de terceros u otro segmento	
INSTALACION_ID	Instalaciones de terceros, TRANSELEC	
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISIÓN S.A	
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K	
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	SE Alto Jahuel, Perdida de suministro	
PUNTO DE FALLA N°	Instalaciones de terceros, TRANSELEC	
DISPOSITIVO OPERADO	No existe operación de equipos por parte de CGE TRANSMISION SA	
COMUNAS AFECTADAS	13401	San Bernardo
	13402	Buín
	13404	Paine
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de CGE Distribución SA	
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	30 de noviembre 2023 19:22hrs	
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	30 de noviembre 2023 19:37hrs	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 19:22 horas del jueves 30 de noviembre de 2023, el Centro de Operaciones de Transmisión de CGE Transmisión informa pérdida de suministro eléctrico a nivel de 154kV por parte del proveedor TRANSELEC en SE Alto Jahuel la cual afectó los consumos asociados al Paño B3 de SE A. Jahuel la cual alimenta a Transformador N°1 en SE Buin y LT Buin – Estructura 103 actualmente en vacío.

A las 19:37 hrs mediante maniobras por parte de terceros se recupera el suministro, recuperando la totalidad de los consumos afectados.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho dado que son instalaciones de terceros

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento dado que las instalaciones pertenecen a terceros

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

No hay forma evitar la ocurrencia de estos tipos de evento dado que las instalaciones pertenecen a terceros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004716	FECHA DE FALLA: 30 NOVIEMBRE 2023
INSTALACIÓN (ES) SEP BUIN	

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

Fecha	30.Noviembre.2023
Hora	19:24

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

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004716	FECHA DE FALLA: 30 NOVIEMBRE 2023
INSTALACIÓN (ES) SEP BUIN	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Buin	T1	Javiera Carrera	52 C1	9.69	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	3.194	12.176	CGE	Buin	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos
		Javiera Carrera	52 C1	0,0054	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	1	4	CGE	Paine	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos
		Alto Jahuel	52 C2	2,5	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	5.360	22.077	CGE	Buin	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos
		Alto Jahuel	52 C2	2,5	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	796	3.279	CGE	Paine	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos
		Corpora	52 C3	2,2	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	17	14.398	CGE	Buin	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos
		Bajo Matte	52 C10	3	30-11-2023 19:22	30-11-2023 19:37	1	6.712	9.526	CGE	Buin	Urbano / Rural	3023858319	Se recupera el 100% de los consumos hacia 52C5 cto. A. Pratt de S/E Buin.
Total				10,205				16.080	61.460					

MWH	17,009
-----	--------

ENS: 17,009 MWH.
N° de clientes afectados CGE: 16.080

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004716	FECHA DE FALLA: 30 NOVIEMBRE 2023
INSTALACIÓN (ES) SEP BUIN	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida
		Nombre	Nema	(MW)
FV Javiera Carrera (9MW)	Buin	Javiera Carrera	52 C1	8



TITLE:

AVAILABLE LANGUAGE: SP

INFORME DE FALLA
DESCONEXIÓN UNIDAD N°2 CENTRAL SAUZAL
JUEVES 30 DE NOVIEMBRE DE 2023 A LAS 19:22 hrs.

0A	20/12/23	Technical Report	G. CONCHA	J. GONZALEZ V. CONTRERAS	F. RIVERA	C. SAA
REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED by	COLLABORATORS	VERIFIED by	VALIDATED by

PROJECT / PLANT CENTRAL SAUZAL	EGP CODE															
	GROUP			COUNTRY			AREA			TYPE		PROGRESSIVE		REVISION		
	G	R	E	C	H	L	O	E	M	I	F	5	1	9	2	0

CLASSIFICATION	PUBLIC COMPANY	<input checked="" type="checkbox"/>	CONFIDENTIAL	<input type="checkbox"/>
		<input type="checkbox"/>	RESTRICTED	<input type="checkbox"/>

ÍNDICE

1. ANTECEDENTES GENERALES.....	3
2. ANTECEDENTES EQUIPOS AFECTADOS.....	3
3. EMPRESA PROPIETARIA DE LA INSTALACIÓN FALLADA.	3
4. CALIFICACIÓN DE LA UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN DONDE SE PRODUJO LA FALLA, DE ACUERDO CON EL DECRETO 327 DEL AÑO 1997, TÍTULO IX, ARTÍCULO 25 DEL MINISTERIO DE MINERÍA.....	3
5. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA	4
6. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN..	4
7. PROPOSICIÓN DE SU REPRESENTADA RESPECTO DE SI LA CAUSA QUE PROVOCA LA FALLA DE LA REFERENCIA ES CALIFICADA COMO INTERNA, CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR 4	
8. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA FALLA.....	5
9. SECUENCIA DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN	5
10. IMPACTO EN EL SIC Y/O CLIENTES	5
11. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN.....	5
12. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA 6	
13. CONCLUSIONES Y ACCIONES CORRECTIVAS.....	7
14. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES.	7
15. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.....	7

1. ANTECEDENTES GENERALES

Equipo Afectado : Unidad N°2 Central Sauzal

Título de la Falla : Desconexión Unidad N°2 Central Sauzal

Fecha y Hora de Inicio de la Falla : jueves, 30 de Noviembre de 2023 a las 19:22 horas.

2. ANTECEDENTES EQUIPOS AFECTADOS

CENTRAL	CH SAUZAL
TITULO DE LA EVENTO	Actuación función 59 REG670-U2 CH Sauzal, falla barra 110 [kV] S/E Alto Jahuel.
FECHA Y HORA DE INICIO DEL EVENTO	Jueves, 30 de noviembre de 2023 a las 19:22 horas.
EQUIPOS AFECTADOS	Unidad N°2 Central Sauzal.
CONSUMOS AFECTADOS	6 [MW] de consumos de S/E Buin.
IED	ABB - REG670
FUNCION OPERADA	F59.

3. EMPRESA PROPIETARIA DE LA INSTALACIÓN FALLADA.

- Nombre empresa: Enel Generación S.A.
- Rut: 91.081.000-6
- Representante Legal: James Lee Stancampiano
- Dirección: Santa Rosa 76, Santiago, Chile.

4. CALIFICACIÓN DE LA UBICACIÓN DE LA INSTALACIÓN DONDE SE PRODUJO LA FALLA, DE ACUERDO CON EL DECRETO 327 DEL AÑO 1997, TÍTULO IX, ARTÍCULO 25 DEL MINISTERIO DE MINERÍA.

De acuerdo con el Decreto 327 del año 1997, Título IX, Artículo 25 del Ministerio de Minería, la ubicación de la instalación donde se produjo la falla se califica como Rural.

5. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA

De acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, el 30 de noviembre de 2023 a las 19:22 horas, se produjo la desconexión de la barra de 110 [kV] de la S/E Alto Jahuel, por actuación de protecciones, debido a una intervención fortuita durante trabajos programados. Producto de lo anterior, en la Unidad N°2 de la Central Sauzal, se verificó la actuación de la Función 59 de la Protección REG670, producto de una sobretensión en bornes de la unidad, momentos posteriores a la desconexión de la barra de S/E Alto Jahuel.

Producto de la desconexión de la barra de S/E Alto Jahuel 110 [kV], se vieron afectados los consumos de la S/E Buin por un monto aproximado de 6 [MW].

Una vez que la barra de 110 [kV] de S/E Alto Jahuel se hubo normalizado a las 19:37 horas, se procedió con la sincronización de la unidad a las 19:56 horas, maniobra que se pudo concluir de manera exitosa.

6. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN

Momentos previos a la falla, la Unidad N°2 de la Central Sauzal se encontraba en servicio normal, generando aproximadamente 25 [MW]. Al momento de la falla, se realizaban trabajos programados en la S/E Alto Jahuel por parte de otro Coordinado.

7. PROPOSICIÓN DE SU REPRESENTADA RESPECTO DE SI LA CAUSA QUE PROVOCA LA FALLA DE LA REFERENCIA ES CALIFICADA COMO INTERNA, CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR

En virtud de lo señalado en el punto 4 del presente informe, se propone calificar la causa de la falla como Externa.

8. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA FALLA

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	PROTECCIONES OPERADAS
01	30-11-2022	19:22	Central Sauzal	52G2	Protección de sobretensión de fases 59

9. SECUENCIA DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR	MANIOBRA
01	30-11-2022	19:56	Central Sauzal	52G2	Cierre Manual

10. IMPACTO EN EL SIC Y/O CLIENTES

De acuerdo con el informe diario del CDC del CEN, Producto de la desconexión de la barra de S/E Alto Jahuel 110 [kV], se vieron afectados los consumos de la S/E Buin por un monto aproximado de 6 [MW].

11. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

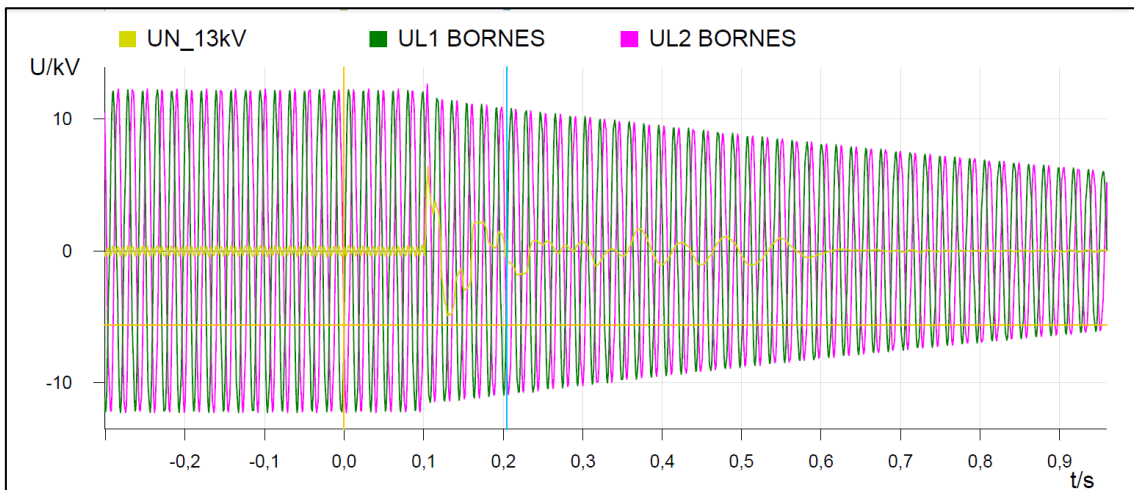
Para el evento de falla en análisis, no se tienen otros hechos relevantes para la operación.

12. ANALISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

El 30 de noviembre de 2023 a las 19:22 horas se produjo la actuación de la Función 59 de la Protección REG670 asociada a la Unidad N°2 de la CH Sauzal, producto de una sobretensión en bornes de la unidad del lado 13,2 kV de la barra MT asociada a la Unidad N°2 de la CH Sauzal.

De acuerdo con el registro oscilográfico de protecciones de la unidad, al momento de su desconexión, la tensión en bornes era de 14,89 [kV] fase-fase, (8,6 [kV] fase-neutro), lo que equivale al 112% de la tensión nominal:

	Tiempo en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	0,0	UL1 BORNES	-5,6210 kV	8,6086 kV



La función operada corresponde a la sobretensión de fase en su etapa 1, la que actúa ante un incremento de la tensión de un 108% de la tensión nominal, y la que como criterio de ajuste considera la recomendación IEEE Std. C37.102, utilizando para el primer estado (no severo) de sobrevoltaje, una característica IEC 255-3 Tipo B (muy inversa) con pickup igual al 108% del voltaje nominal y constante de tiempo $T_p=0,05$.

59 TRIP E1									
59 START E1									
59 TRIP E2									
59 START E2									
810 TRIP E1									

De acuerdo con los registros oscilográficos y actuación de la función de protección, se concluye una operación correcta de la protección REG670 de acuerdo con sus ajustes.

13. CONCLUSIONES Y ACCIONES CORRECTIVAS.

- La Función 59 de la Protección REG670 Unidad N°2 opera correctamente de acuerdo con los ajustes programados.
- Para la falla en análisis, no se consideran acciones correctivas.

14. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES.

El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se encuentra en el Anexo N°1.

15. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA.

Los registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo N°2 del presente informe.

ANEXO N°1
DIAGRAMA UNILINEAL

ANEXO N°2

REGISTROS OSCILOGRÁFICOS PROTECCIÓN REG670 UNIDAD N°2 SAUZAL

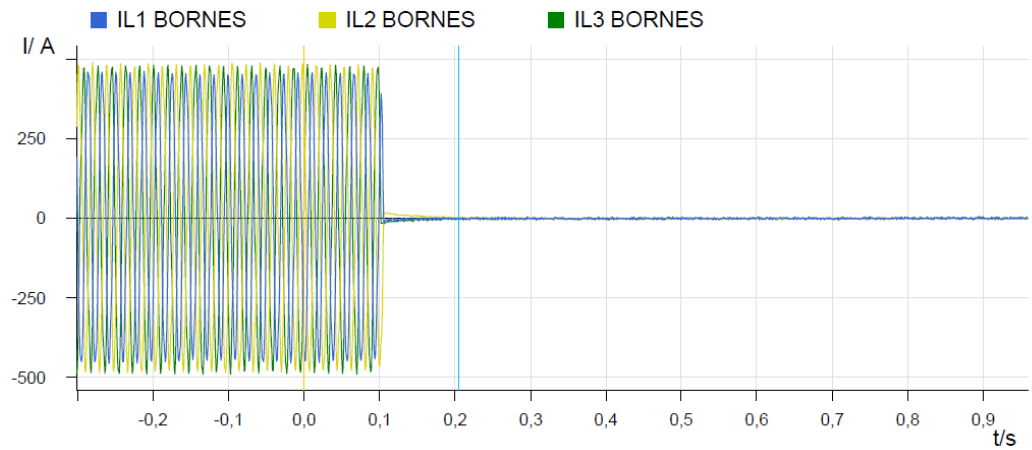
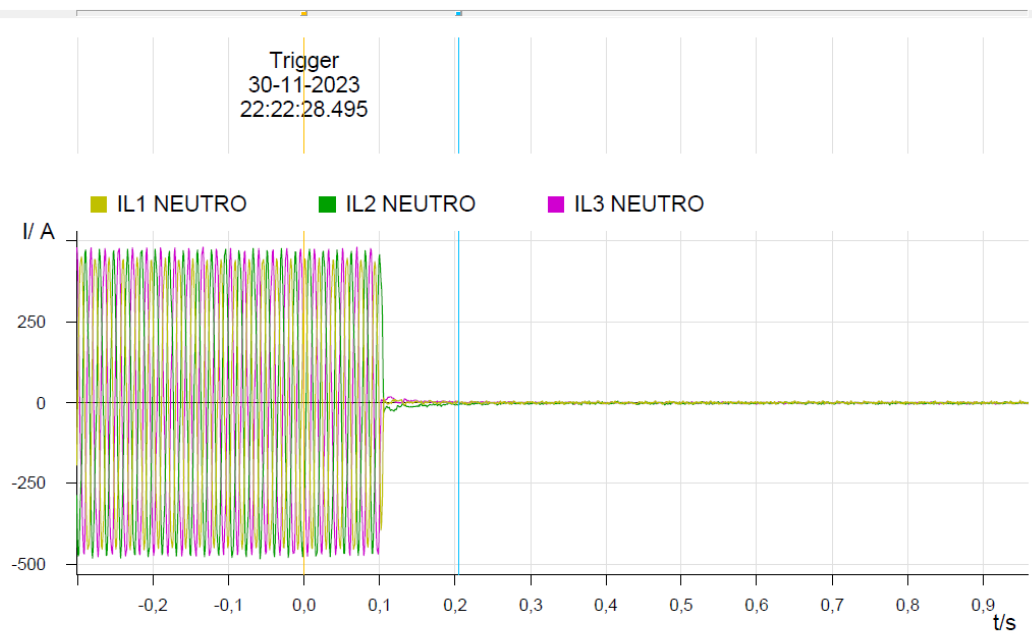
UNIDAD N°2 CENTRAL SAUZAL

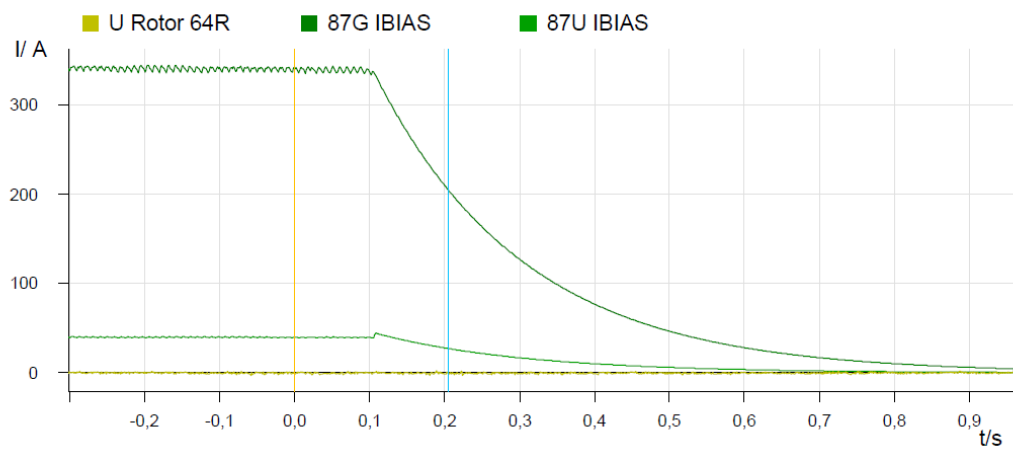
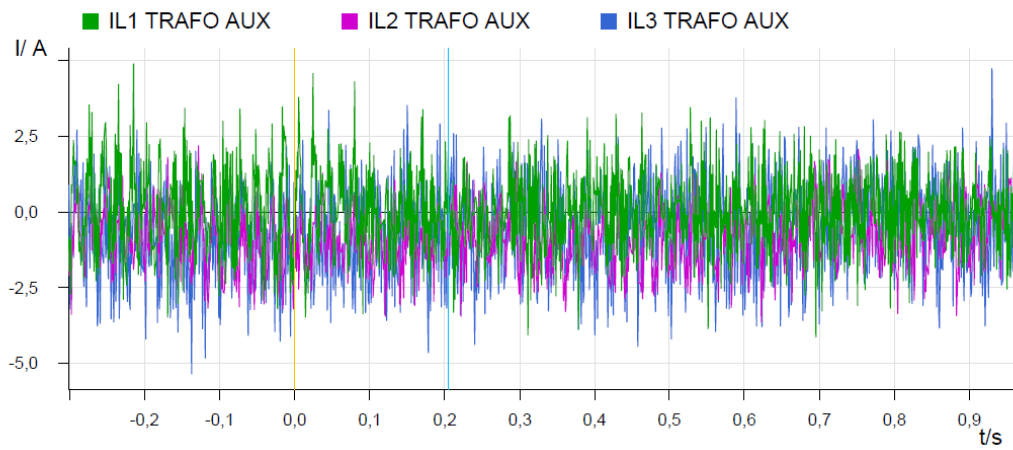
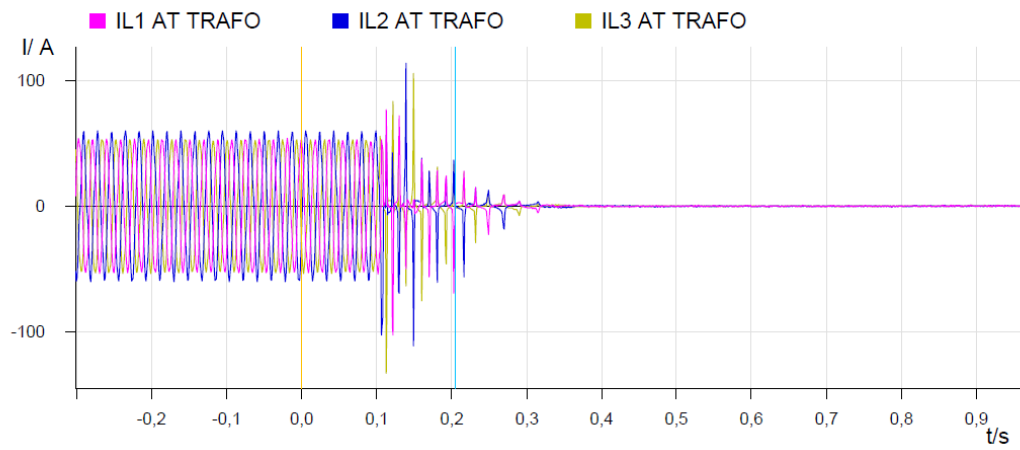
SAUZAL

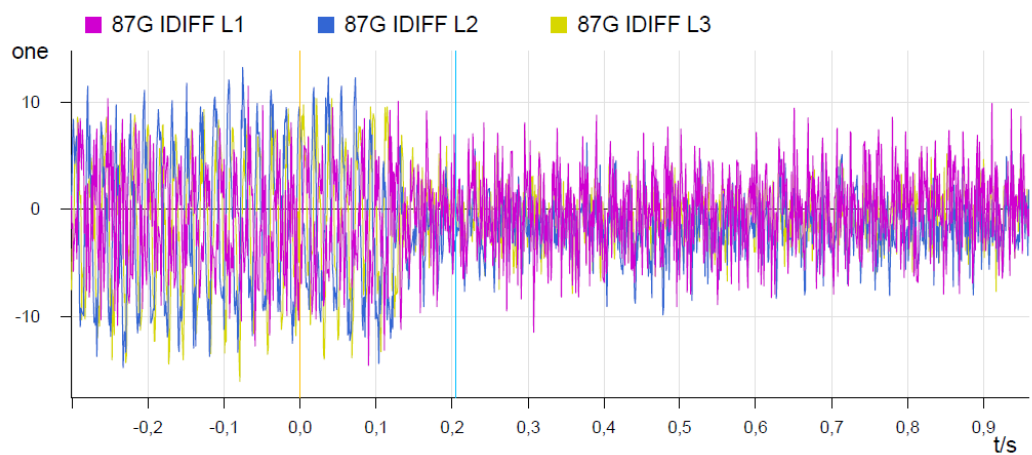
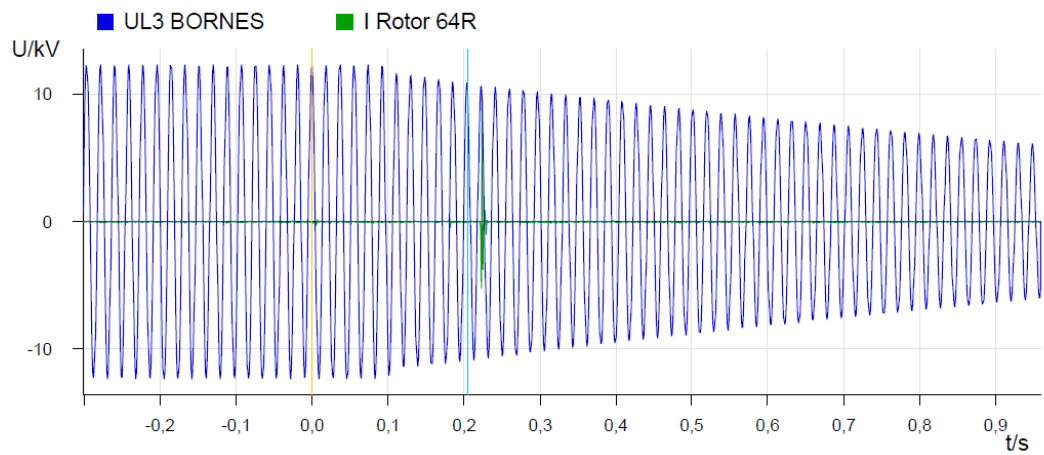
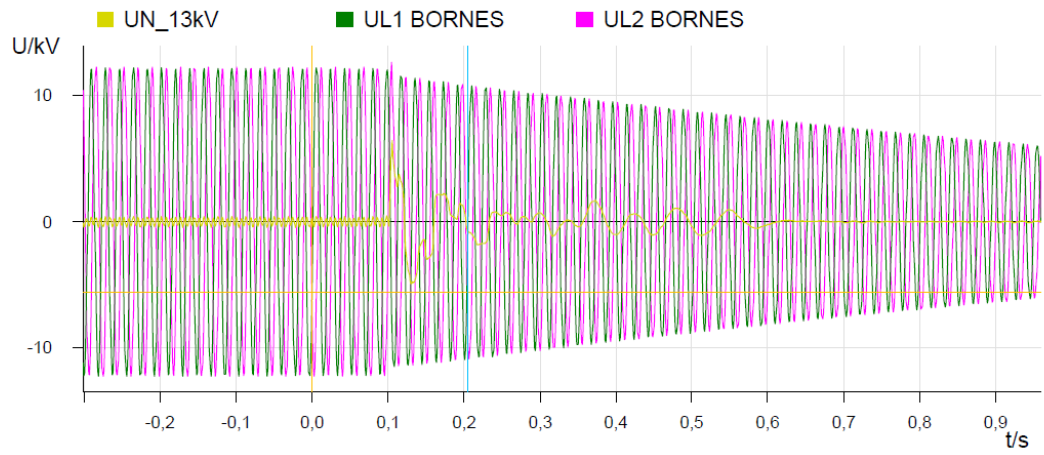
- 11 -

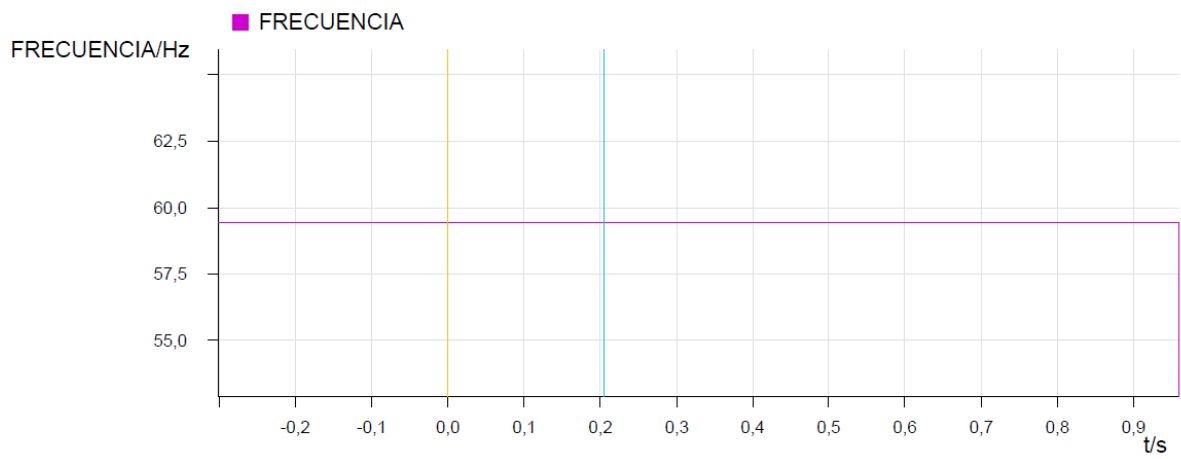
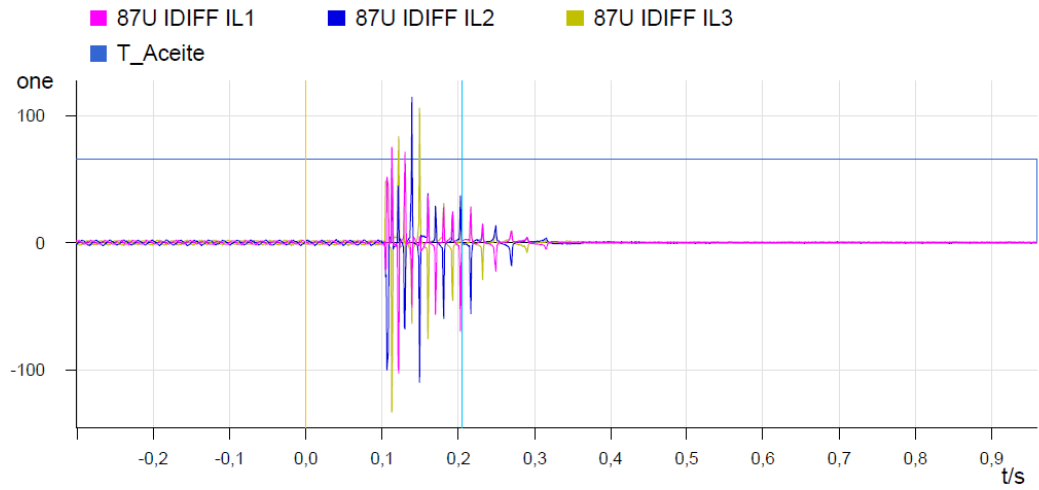
30-11-2023 / 22:22:28.495

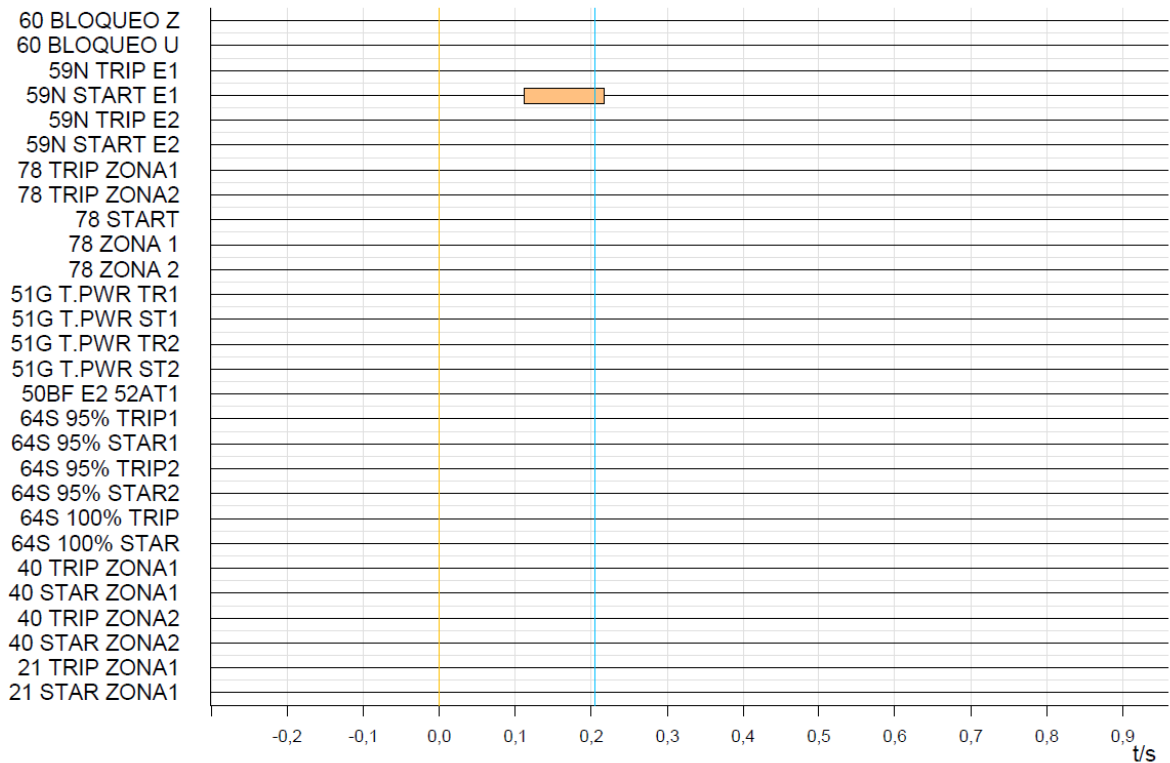
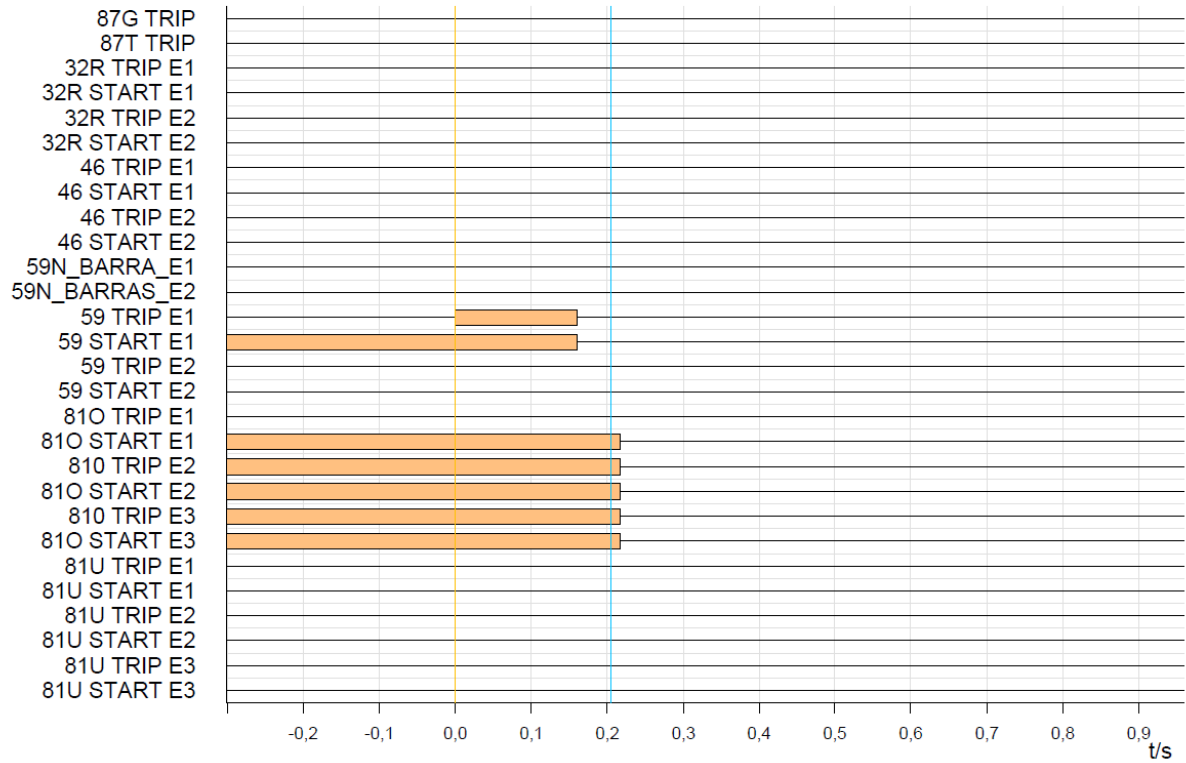
	Tiempo en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	0,0	UL1 BORNES	-5,6210 kV	8,6086 kV

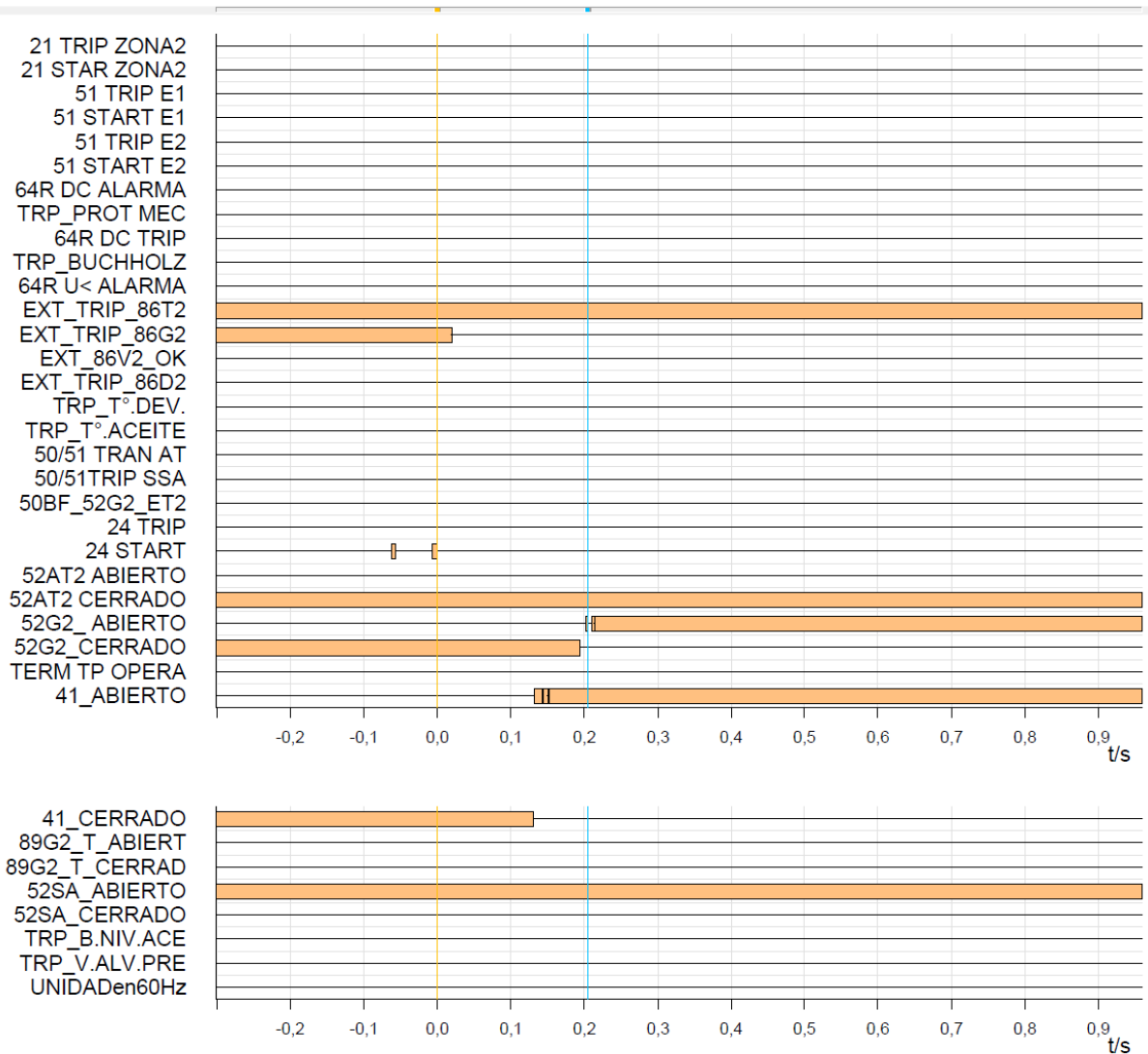




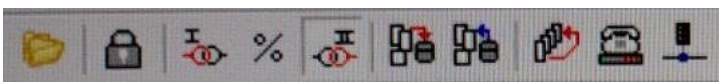












[CG21] Generador 2 -F11:2



otocol

	Date/time	Signal/protective function	Type	Status
36	2023-12-01 11:45:10:419	Rev. Power 3-ph.1-st. 32	Trip	Come
37	2023-12-01 11:45:04:418	Rev. Power 3-ph.1-st. 32	Alarm	Come
38	2023-11-30 20:29:30:762	END OF FAILURE		
39	2023-11-30 20:29:30:762	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Go
40	2023-11-30 20:29:15:828	Logic 2 Block 64F	Trip	Go
41	2023-11-30 20:29:11:757	Logic 2 Block 64F	Trip	Come
42	2023-11-30 20:22:57:414	Logic 2 Block 64F	Trip	Go
43	2023-11-30 20:15:05:812	Manual LED reset		
44	2023-11-30 19:22:11:165	Logic 2 Block 64F	Trip	Come
45	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.4	Trip	Go
46	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.4	Alarm	Go
47	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.3	Alarm	Go
48	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.2	Alarm	Go
49	2023-11-30 19:22:08:314	Frequency 4-st. 81 St.1	Alarm	Go
50	2023-11-30 19:22:08:272	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Come
51	2023-11-30 19:22:08:215	Frequency 4-st. 81 St.4	Trip	Come
52	2023-11-30 19:22:08:215	Frequency 4-st. 81 St.4	Alarm	Come
53	2023-11-30 19:22:08:149	Frequency 4-st. 81 St.3	Alarm	Come
54	2023-11-30 19:22:08:081	Frequency 4-st. 81 St.2	Alarm	Come
55	2023-11-30 19:22:07:940	Frequency 4-st. 81 St.1	Alarm	Come
56	2023-11-30 17:24:43:947	END OF FAILURE		
57	2023-11-30 17:24:43:947	Logic 2 CB, FB, MCB	Trip	Go

[CA:01]

On

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: viernes, 15 de diciembre de 2023 9:54
Para: 'lnunez@pacifichydro.cl'
CC: 'fluna@pacifichydro.cl'; DAOP
Asunto: Informe de Falla de 5 días por la desconexión forzada de unidad N°2 de central Chacayes, ocurrida el 30-11-2023 a las 19:22 horas

Sr. Luis Núñez Herrera
Encargado Titular
Pacific Hydro Chacayes S.A.
Presente

Junto con saludar, escribo para consultar respecto del Informe de Falla N°2023004711 de la empresa Pacific Hydro Chacayes S.A., asociado a la desconexión forzada de la unidad N°2 de central Chacayes, producto de la desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Alto Jahuel, ocurrida a las 19:22 horas del 30-11-2023.

2023004711	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	Externo	➤ Central : HP CHACAYES ➤ Unidades : HP CHACAYES U2 ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Definitiva : ➤ Zona Afectada: Metropolitana ➤ Comuna : ➤ Reporta : PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A. ➤ Estado Operativo : FE (Falla Externa) ➤ Estado Operativo Electivo: DF (Desconexión Forzada) ➤ Libre ➤ Empresas Afectadas: PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A./ Perdida :SS/ Región :DHiggins	Falla Transelec en barra 110KV Jahuel.	30-11-2023 19:22 20:29	30-11-2023 20:29	30-11-2023 20:29
------------	-----------------------------	---------	---	---	------------------------------	---------------------	---------------------

Al respecto, le comento que, a la fecha de emisión de este correo, no se encuentra cargado en NeoMante el Informe de Falla de 5 días asociado al IF N°2023004711.

Finalmente, para poder considerarlo en el EAF que debemos remitir a la SEC, esperaremos hasta las 12:00 horas del día 20 de diciembre de 2023 para que sea cargado en NeoMante el mencionado Informe de Falla de 5 días.

Atte.,



Pablo Palma V.
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
www.coordinador.cl

Pablo Palma Villagrán

De: Pablo Palma Villagrán
Enviado el: lunes, 18 de diciembre de 2023 7:31
Para: 'jorge.lopez@efe.cl'
CC: 'sebastian.derteano@efe.cl'; DAOP
Asunto: Informes de Falla de 48 horas y 5 días por la pérdida de suministro de S/E Los Guindos (FFCC), ocurrida el 30-11-2023 a las 19:22 horas

Señor
Jorge López González
Encargado Titular
Empresa de los Ferrocarriles del Estado
Presente

Junto con saludar, escribo para consultar respecto del evento del asunto, correspondiente la desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Alto Jahuel, ocurrida a las 19:22 horas del 30-11-2023, la cual provocó, entre otros efectos, la pérdida de consumos en la S/E Los Guindos (FFCC).

Por otra parte, a la fecha de emisión de este correo, no se cuenta en la plataforma NeoMante del Coordinador con los respectivos Informes de Falla de 48 horas y 5 días de la Empresa Ferrocarriles del Estado para la fecha y hora del evento de la referencia.

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 responder **a más tardar a las 12:00 horas del día 20 de diciembre de 2023**, lo siguiente:

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

En particular:

- Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.
- Registros y análisis de los sistemas de protección operados en instalaciones de su representada.
- Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada, involucradas en estas fallas.
- Eventuales medidas correctivas adoptadas.

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

Atte.,

Pablo Palma V



Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6306

www.coordinador.cl