

Estudio para análisis de falla EAF 594/2024

“Desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada”

Fecha de Emisión: 16-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/12/2024
Hora	11:39
Consumos desconectados (MW)	9.9
Demanda previa del sistema (MW)	10705.5
Porcentaje de desconexión	0.090 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada / ET01T0058SE287T0058
Tipo de instalación	Transformador
Tensión nominal	110 y 23 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Conductores y el conjunto de aislación aérea de 23 kV, ubicada en estructura superior del interruptor 52ET3 de S/E La Portada, lado fuente/ ET01T0058SE287T0058 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 Piso 14, Las Condes

(*) Se indica mismo código del Transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, ya que los equipos donde se originó la falla no poseen código en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, mediante la apertura de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de esta S/E, por operación de la protección de sobrecorriente temporizada residual (51N) del paño HT3, debido a una falla originada por un animal (ave), a consecuencia del acortamiento de distancia eléctrica entre los conductores de 23 kV y el conjunto de aislación aérea ubicada en la estructura superior del interruptor 52ET3, lado fuente de dicho equipo.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles, EAF 145-2023 y EAF 106-2024.

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 015-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	11-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizarán gestiones con la autoridad municipal para solicitar mayor fiscalización del sector comprendido entre las estructuras N°512 y N°548 de la línea 110 kV Las Luces - Taltal, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras. CGE Transmisión S.A. señala que se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves. Por lo anterior, y considerando que la estructura N°513, afectada por este evento, no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada.
EAF 030_2023	Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá	26-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Al momento de los hechos, personal de CGE Transmisión se encontraba en subestación Combarbalá (por faenas programadas asociada a LT 66 kV El Sauce - Combarbalá) y observó que algo había ocurrido en un pararrayos asociado al paño de transformación T1, por ende, la falla fue asociada inmediatamente a este hecho. Con esta información, se realizan maniobras locales para aislar equipo y se normalizan los consumos desde paño de transformación T3. Se ejecutan pruebas al transformador de poder T1, a los pararrayos y elementos fusibles que protegen al paralelo T1-T2. De dichas pruebas se determina que transformador, fusibles y pararrayos se encuentran íntegros para una nueva energización, con excepción del pararrayos asociado a Fase 1 del transformador T1. Se ejecutan maniobras para normalizar topología. El día 31 de enero se acude a la subestación Illapel para extraer eventos del paño B1, y al revisar esta información, se deduce que el día de la falla habrían ocurrido 2 eventos distintos, ya que la información de ambas operaciones no tenía misma fase fallada ni distancia de falla. Se solicita revisar LT por primer evento del relé, con distancia de falla 2,41 Km., desde S/E Illapel y se encuentra a los pies de estructura N°249 un ave muerta y descargas en aislación de fase 3". "Se realizará el reemplazo de pararrayos afectado en el transformador N°1 de S/E Combarbalá."
EAF 033_2023	Falla en línea 66 kV El Manco - Coronel N°2	29-01-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se detectó una diferencia horaria en el relé SEL-311C del paño BT6, el cual fue corregido durante la descarga de datos. En el relé SEL-311C del paño B1 de S/E El Manco se incluyó en los registros secuenciales las variables 79LO, 79RS y 79CY".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 084_2023	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Tumbes	20-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza sincronización reloj satelital y MCP1000 al momento de realizar la descarga de los eventos". "Reemplazo de pararrayos dañado y mediciones eléctricas al interruptor y aislación asociada al BBCC de S/E Tumbes".
EAF 133_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E El Peñón	19-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se analizan eventos. Ya realizado. Se realizan maniobras para aislar el banco de CCEE de la barra MT 23 kV en S/E El Peñón. Realizado el día de la falla. Inspección exhaustiva del banco de condensadores". "Incorporación de sincronización horaria al relé SEL-311C en banco de CCEE. Pruebas eléctricas a todos los equipos del banco de CCEE. Reemplazo de equipos dañados según protocolos de pruebas ejecutadas. Sellar todas las posibles entradas de roedores con Espuma de Poliuretano Expansiva."
EAF 145_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 29/03/2023 posterior a la falla se realiza el retiro carro interruptor desde celda paño E14 en S/E La Portada y se realiza transferencia de cargas de Alimentador Adasa a otros alimentadores de S/E La Portada, debido a la indisponibilidad operacional de interruptor 52E14 afectado por falla y con daños no reparables en lo inmediato." "El 29/03/2023 desde las 17:00 horas en adelante se realiza sellado de accesos por ductos y trincheras que permiten entrada de roedores a switchgear de celdas, en sala eléctrica de S/E La Portada." "Centro de control Transmisión informa a CEN la necesidad de utilizar el paño 52ET2 actualmente disponible en SE La Portada y con esto recuperar los consumos afectados, lo cual requiere trabajos en media Tensión para conexión de cargas a 52ET2, configuración de Protección asociada con ajustes similares a 52E14 para la carga a conectar y pruebas del relé utilizado." "Se detecta un aumento descontrolado de roedores en los alrededores de S/E La Portada, por lo cual se tomará contacto con propietario de Arenera aldeaña, para solicitar su acción con relación a ejecutar desratizaciones permanentes en sus instalaciones." "Establecer comunicaciones con autoridades sectoriales dando a conocer del establecimiento de tomas irregulares tanto para vivienda como faenas de tipo industrial que generan desechos que atraen atraídos roedores, los que posteriormente se desplazan a la Subestación." "Debido a la proliferación de roedores en las cercanías de la SE La Portada, se aumentará la frecuencia actual de dos meses de desratizado de la instalación, que en adelante se realizará cada un mes." "Se realizará sellado de ductos y trincheras en patio de Subestación La Portada."
EAF 146_2023	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Tumbes	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 03/04/2023 de realizó Control de plagas en S/E Tumbes. Se adjuntan informes en los anexos". "Se incorporará en el plan de inversiones el reemplazo de las protecciones electromecánicas a digitales para mejorar la reportabilidad de eventos".
EAF 205_2023	Falla en línea de 66 kV San Fernando - Puquillay	07-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia. Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas".
EAF 215_2023	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se considerará la instalación de streamer shields en los 3 linepost de la estructura N°54 y peinetas en la cruceta."
EAF 232_2023	Desconexión de barra N°1 23 kV de S/E Constitución	30-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Corrección de la designación de fases en Control F6 del Paño ET1 de S/E Constitución. Sincronización horaria del control F6 del interruptor 52ET1 de S/E Constitución. Reemplazo del interruptor 52ECE asociado al banco de condensadores de S/E Constitución".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 270-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	21-06-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se solicitará nuevamente gestiones a la autoridad municipal para pedir mayor fiscalización del sector, ahora comprendido entre las estructuras 500 y 548, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras."</i> <i>"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°507 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada."</i> Minera Las Cenizas S.A. indica que: <i>"Implementar un sistema que permita monitorear a distancia las subestaciones y poder interrogar los relés, para identificar las fallas."</i>
EAF 299-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	11-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuasores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°453 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada"</i> .
EAF 302_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes	18-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó inspección visual al estado de la barra de 23 kV, para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación. Se llevó a cabo el reemplazo de fusibles y de bastones portafusibles correspondientes a SSAA de la subestación, dañados por la magnitud del cortocircuito. Se deben revisar los planos de la instalación para verificar el correcto alambrado de las señales de estado del interruptor hacia los relés de protección.
EAF 323_2023	Falla en barra de 66 kV de S/E Constitución	31-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica"</i> .
EAF 377_2023	Desconexión forzada del transformador 115/14.2 kV de S/E Las Compañías	26-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró descarga en grillete de fijación de aislación a estructura de salida MT del transformador. Se observan aves posadas en estructuras, con dificultad para volar, por lo que se concluye que las descargas fueron provocadas por aves. Se descarta falla interna de transformador y decide solicita conexión"</i> . <i>"Se instalará protección aislada en las tres fases del cable de cobre que está en la zona de falla"</i> .
EAF 390_2023	Falla en línea 2x110 kV El Peñón - La Ruca N°2	04-09-2023	La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"se corrige fecha en relé SEL 311C S2 del 03-09-23 al 04-09-2023"</i> .
EAF 405_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	13-09-2023	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"se realizará análisis para determinar la posibilidad de evitar la operación indeseada de Paño B1 de SE Punitaqui, frente a fallas aguas arriba considerando que la tensión permanece producto de plantas de generación de pequeña escala."</i>
EAF 420_2023	Desconexión forzada del transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro	27-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Con ocasión de la falla presentada, se procede al retiro del roedor encontrado en sector Transformadores de potenciales de paño CT1 y se realiza el reemplazo de 3 fusibles dañados de media tensión del conjunto TTPP. Se realiza el sellado de ductos instalados por proyecto ampliación S/E Centro (decreto), los cuales se encontraron con sus extremos abiertos, posibilitando en esta ocasión el ingreso de roedores hacia trincheras y Switchgear de media tensión. Se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro, ya que la empresa que ejecutaba ampliación en SE Centro desmovilizó a su personal, dejando las instalaciones en las cuales trabajaban, quedando algunas condiciones de riesgo por falta de sellado en canalizaciones tendidas."</i>
EAF 450_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Vicuña	21-10-2023	- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró ave con descargas en patio lado MT del Transformador de Poder. Se descarta falla interna de transformador y se energiza exitosamente el transformador."</i> - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 493_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Curanilahue	11-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza reemplazo del pararrayos dañados y reparación de fuga de aceite de transformador T-1 junto a sus mediciones eléctricas completas para verificar integridad del transformador, las cuales resultan exitosas."
EAF 506_2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo	18-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realizará la instalación de desviadores de vuelo entre E-31 y E-32 de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo." "Existe una iniciativa de remplazo de protecciones de los paños B5 y B6 en curso en el NUP 4295."
EAF 078_2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Cabildo	18-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Al día siguiente, 19 de febrero, se solicita la desconexión por Curso Forzoso N°2024016714 para realizar limpieza de la contaminación generada por la descarga y verificar el estado operacional del equipo."
EAF 082_2024	Desconexión forzada de los transformadores N°1 y N°2 154/66 kV de S/E Parral	20-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - "Se deberá sincronizar con horario UTC el relé SEL 387 del transformador T2". - "Se reemplazará el cable dañado. 30/06/2024". - "Se sellarán canaletas y ductos para evitar tránsito de roedores". - "Se realizará cuando se reemplace el cable dañado 30/06/2024".
EAF 093_2024	Falla en la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	02-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: - "Se retiraron del reporte de eventos SER las variables 59VS y 59VP, de manera de evitar sobreescritura de registros relevantes en adelante." - La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. indica que no aplica. - La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. - La empresa Parque Eólico Lebu - Toro SpA indica lo siguiente: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración."
EAF 103_2024	Falla en línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	10-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se agregará los elementos 51G 51GT y 52A a los registros secuenciales (SER) para mejor entendimiento de futuras fallas en el relé SEL 311C del paño 52BT2 de S/E Lebu según SD 2024030388 para el martes 2 de abril.
EAF 106_2024	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	16-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Ocurrida la falla, personal de CGE realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que debido a la descarga ocasionada por ave en parte superior de equipo primario 52E30, existen daños en los bushings de lado fuente y carga de este equipo, lo cual imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a dejar fuera de servicio equipo 52E30, transfiriendo los consumos de este alimentador mediante red de Distribución para no afectar clientes finales. Se inicia la planificación para realizar reemplazo del equipo primario dañado a la brevedad posible. El reemplazo de equipo dañado se realiza mediante solicitud de desconexión por curso forzoso SD N°2024026968, que se adjunta, la cual se ejecutó con éxito el 17/03/2024 entre las 01:14 y 04:53 horas, normalizándose la operación del equipo cabecera de Alimentador Arenales 52E30 en SE La Portada". "Se estima que la proliferación de este tipo de aves(jote)se debe a los basurales clandestinos ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada. La observación práctica muestra que estas aves por las noches buscan resguardo en las alturas, en este caso en postes y estructuras. Por ello, se incorporará un plan de chequeo al exterior y cercanías de la SE La Portada de modo de poder solicitar el retiro y/o control de dichos basurales clandestinos por parte de la autoridad competente, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación".
EAF 163_2024	Desconexión del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Pillanlelbún	18-04-2024	Las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 225_2024	Falla en la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	17-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica. Personal verificó que no existían daños en la LT". La empresa STS S.A. señala: "No hay".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 445_2024	Desconexión forzada del transformador N°5 154/66 kV de S/E Coronel	23-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se instalarán púas, las cuales tendrán la finalidad de evitar el ingreso de animales en puntos energizados del transformador de poder y mitigar la ocurrencia de un evento de similares características. Fecha de ejecución 16 de septiembre."
EAF 447_2024	Falla en la línea 66 kV Temuco - Pumahue N°2	25-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se ingresa SD N°2024090122 para efectuar la instalación de peinetas en cruceta de estructura N°1 e instalación de cubierta protectora a puentes superiores en la misma estructura, trabajos asociados a LT 66 kV Temuco - Pumahue N°2." La empresa Besalco Transmisión SpA indica lo siguiente: "Se encuentra en proceso de revisión interna un EAP que pretende corregir el problema de las operaciones indeseadas del al Transformador N°1 220/66/13,8 kV de 90 MVA de S/E Varones, en particular se está analizando la desactivación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G). Dentro de la primera quincena del mes de septiembre esperamos tener este EAP listo para su envío y revisión."
EAF 451-2024	Falla en la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal	28-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Verificación de integridad de las instalaciones, identificación de posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura. La estructura N°143 tiene instalada como medida de mitigación peinetas y disuasores de aves. Se contempla en próxima intervención el día 07/09/2024, en desconexión programada, realizar el retiro de bretel fase central e instalación de amortiguadores. Se envía correo electrónico a PFV Javiera con recomendaciones y solicitando revisión de configuración y pruebas de actual implementación de reconexión (configurada el 30/07/2022)".
EAF 487-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Constitución	26-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se corrigió manualmente el horario en la unidad de control y protección Form 6 del 52ET2. Es necesario corregir las entradas de las fases C y A del equipo, ya que están intercambiadas. Esta modificación se realizará mediante software en la unidad de control y protección F6 del 52ET2. Considerando que el relé de respaldo MICOM P642 no registró evento, pero se puede suponer que operó, ya que se observó el LED de indicación de Trip encendido. Por lo tanto, se verificará el correcto funcionamiento del registro de eventos y oscilogramas".
EAF 512-2024	Falla en la línea 66 kV Los Ángeles - Central Parque Eólico Los Buenos Aires	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizó cambio de aislación dañada en fase lateral derecha en la estructura N°83. Se retiró el nido de la estructura N°84 y se deja en un lugar seguro, además se realiza el cambio en la aislación dañada de la fase lateral derecha y se monta una peineta Anti - Ave. Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de las protecciones SEL-351 del paño BT4 y SEL 311C del paño B4. Bajo la SD N°2024113011 se realizará mejora en la lógica de cierre del interruptor 52BT4, para la habilitación del cierre del equipo sin tensión en barra."
EAF 537-2024	Falla en línea 66 kV Parinacota - Quiani.	07-11-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, EAF 145-2023, EAF 356-2023, EAF 106-2024 y EAF 296-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

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

El elemento afectado por la falla corresponde al transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, el cual tiene una capacidad nominal de 16 MVA y una capacidad máxima de 24 MVA (ONAN / ONAF I / ONAF II), el cual fue puesto en servicio el 01 de enero de 2001, de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de 23 kV y el conjunto de aislación aérea ubicada en estructura superior del interruptor 52ET3, lado fuente de dicho equipo.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica "Urbano" para todos los alimentadores de su propiedad afectados en S/E La Portada.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

02101: Antofagasta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27/12/2024)	Informe de 5 días (02/01/2025)
CGE Transmisión S.A. (CGET)	25-12-2024	10-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	25-12-2024	27-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E La Portada	ST Zonal	Transformador 110/23 kV N°3	11:39	23:09

- Horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
La Portada	Arenales / E30	Antofagasta	2.6	0.020	10624	11:39	23:09	11:56
La Portada	Arenales / E30	Antofagasta	1.0	0.010		11:39	23:09	14:33
La Portada	Arenales / E30	Antofagasta	1.0	0.010		11:39	23:09	23:10
La Portada	Alto La Chimba / E31	Antofagasta	1.0	0.010	11931	11:39	23:09	14:00
La Portada	Alto La Chimba / E31	Antofagasta	3.3	0.030		11:39	23:09	15:39
La Portada	Alto La Chimba / E31	Antofagasta	1.0	0.010		11:39	23:09	23:12

Total: 9.9 MW 0.090 % 22555

- Fechas y horas corresponden a los señalado por la empresa CGE Transmisión S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
La Portada	Arenales / E30	CGE	Regulado	2.6	11.50	0.28	0.7
La Portada	Arenales / E30	CGE	Regulado	1.0	11.50	2.90	2.9
La Portada	Arenales / E30	CGE	Regulado	1.0	11.50	11.52	11.5
La Portada	Alto La Chimba / E31	CGE	Regulado	1.0	11.50	2.35	2.4
La Portada	Alto La Chimba / E31	CGE	Regulado	3.3	11.50	4.00	13.2
La Portada	Alto La Chimba / E31	CGE	Regulado	1.0	11.50	11.55	11.6

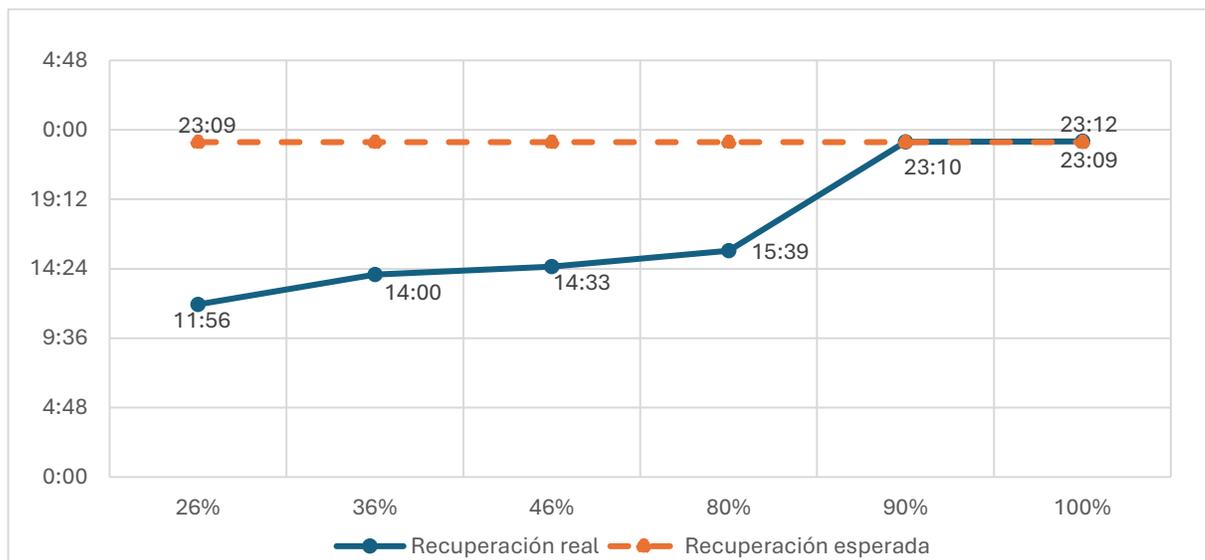
Clientes Regulados : 42.3 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 42.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo señalado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra N°3 de 23 kV de la S/E La Portada, esto por la recuperación anticipada de consumos a través de las redes de MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	7.92	11.52	0.69
Último 20 %	1.98	11.55	0.17
100 % Total	9.90	11.55	0.86

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10705.5 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), PFV Almeyda, PFV Atacama Solar (U2), PFV Conejo y PFV El Romero.

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 25 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"El miércoles 25 de diciembre de 2024 a las 11:39 horas, en S/E La Portada, se produce falla en conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior, sector lado fuente, de interruptor 52ET3, ocasionada por la electrocución de un ave que se posa y provoca descargas generando correctamente la apertura forzada por protecciones de 52HT3.

Posteriormente, se realiza revisión de las instalaciones afectadas observándose daños en equipo primario 52ET3 y su control asociado F6 los cuales requieren cambio para volver a poner en servicio. Se transfieren las cargas de alimentadores involucrados a redes de distribución para afectar la menor cantidad de clientes finales se realiza planificación y ejecuta cambio de equipo dañado el mismo día 25/12/2024, recuperándose la operatividad de 52ET3."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

"Ocurrida la falla, personal de CGE realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que, debido a la descarga ocasionada por ave en aisladores ubicados en parte superior de estructura, lado fuente de reconector 52ET3, existen daños en conector salida de cable control desde equipo primario, en cable control y en control F6 asociado a 52ET3, lo cual

imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a preparar un nuevo equipo, que se encuentra disponible, para ejecutar reemplazo inmediato, transfiriendo los consumos de alimentadores involucrados mediante red de distribución para lograr afectación menor de clientes finales. Una vez realizada la planificación y configuración de nuevo equipo, de características similares al dañado, se ejecuta faena de reemplazo, observándose además en estructura superior daños en aislador polimérico que también requiere reemplazo y algunas conexiones a tierra cortadas las cuales deben ser repuestas. El reemplazo de equipo primario, control y aislación dañada se realiza con éxito normalizándose la operación de 52ET3 el 25/12/2024 a las 23:09 horas.”.

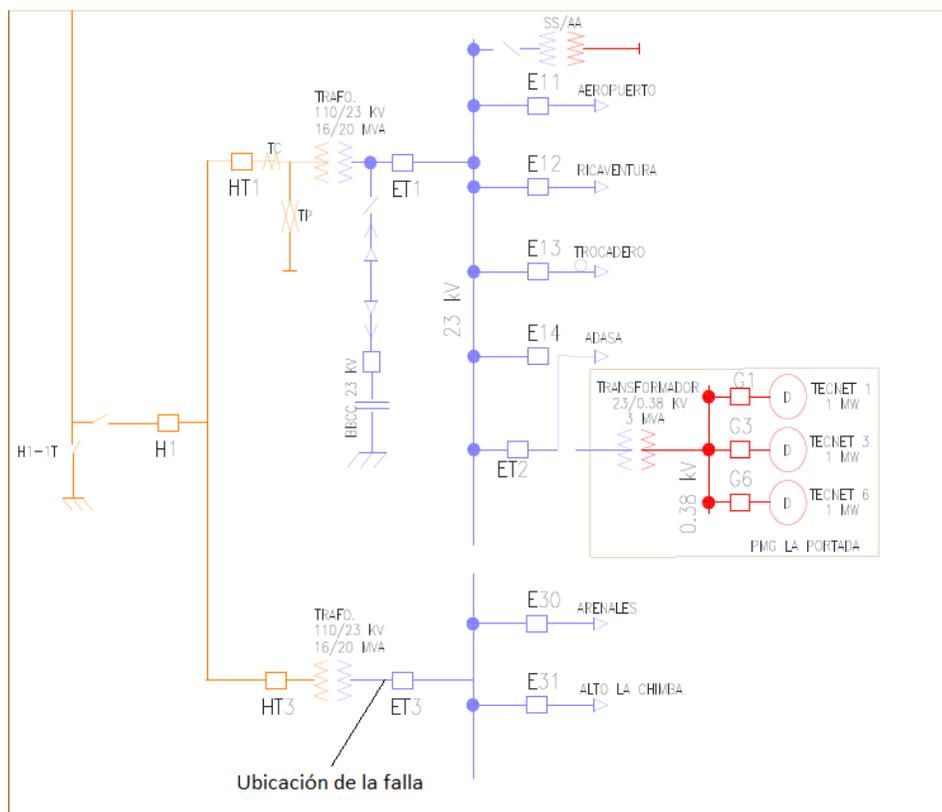
c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. indica "Se estima que la proliferación de este tipo de aves se debe a los basurales clandestinos asociados a tomas ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada, por lo cual se insistirá con autoridad competente para el control y retiro de los mencionados basurales, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación.

En relación con las características de las instalaciones, se planificarán y ejecutarán, de ser posible con técnica de líneas energizadas, actividades tendientes a instalar peinetas cortas en estructuras, instalación disuasores de vuelo de aves, instalación de mangas contraíbles o mecánicas en conductores de bajada estructura que permitan mejorar actual aislación en 23kV existente para mitigar impacto de aves.

Se estima que dentro de los próximos tres meses se realizará la solicitud formal a la autoridad competente para el control y retiro de los basurales clandestinos cercanos a la Subestación La Portada.”.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



S/E La Portada

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

Hora	Involucrado	Evento
11:39	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La Portada, correspondientes al transformador 110/23 kV N°3 de esta S/E, por operación de la protección de sobrecorriente temporizada residual del paño HT3, la cual emite orden de apertura al relé maestro del transformador, 86T3.

- Hora y evento señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25/12/2024	CGET	11:42	Apertura de los interruptores 52E30 y 52E31 de S/E La Portada, asociados a los alimentadores Arenales y Alto La Chimba, respectivamente.
25/12/2024	CGET	11:43	Cerrado interruptor 52HT3 de S/E La Portada. Se energiza en vacío el transformador 110/23 kV N°3 de esta S/E.
25/12/2024	CGET	11:43	Cierre no exitoso del interruptor 52ET3 de S/E La Portada. Se verifica activa alarma "52ET3 circuito de control falla", se informa al CT para revisión en terreno.
25/12/2024	CGET/CGE	11:56	Recuperados 2.6 MW de consumos asociados al alimentador Arenales de S/E La Portada.
25/12/2024	CGET	12:34	Personal en sitio informa control del equipo 52ET3 con daños e indicios de descarga, en conector de salida del cable control, se procede a buscar equipo similar para configurar y reemplazar.
25/12/2024	CGET/CGE	14:00	Recuperados 1.0 MW de consumos asociados al alimentador Alto La Chimba de S/E La Portada, a través del alimentador Alberto Hurtado de S/E Centro.
25/12/2024	CGET	14:31	Personal en sitio informa causa de falla al CC de CGE Transmisión: ave provoca descarga por acortamiento de distancia entre conductores y el conjunto de aislación aérea ubicada en estructura superior del interruptor 52ET3, lado fuente de dicho equipo. El animal se encuentra a nivel de piso.
25/12/2024	CGET/CGE	14:33	Recuperados 1.0 MW de consumos asociados al alimentador Arenales de S/E La Portada, a través del alimentador Alberto Hurtado de S/E Centro.
25/12/2024	CGET	14:45	Apertura del interruptor 52HT3 y desconectador 89HT3 de S/E La Portada, por trabajos de reparación.
25/12/2024	CGET/CGE	15:39	Recuperados 3.3 MW de consumos asociados al alimentador Alto La Chimba de S/E La Portada, a través del alimentador Adasa.
25/12/2024	CGET	17:17	Apertura del desconectador 89E31-3 de S/E La Portada, asociado al alimentador Alto La Chimba.
25/12/2024	CGET	17:20	Apertura del desconectador 89E30-1 de S/E La Portada, asociado al alimentador Arenales.
25/12/2024	CGET	23:00	Finalizados los trabajos de reemplazo del interruptor 52ET3 de S/E La Portada y su control asociado.
25/12/2024	CGET	23:08	Cierre del desconectador 89HT3 de S/E La Portada.
25/12/2024	CGET	23:09	Cierre de los interruptores 52ET3 y 52ET3 de S/E La Portada.
25/12/2024	CGET	23:10	Cierre del interruptor 52E30 de S/E La Portada, asociado al alimentador Arenales, recuperando el 100 % de los consumos de este alimentador.
25/12/2024	CGET	23:12	Cierre del interruptor 52E31 de S/E La Portada, asociado al alimentador Alto la Chimba, recuperando el 100 % de los consumos de este alimentador.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

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

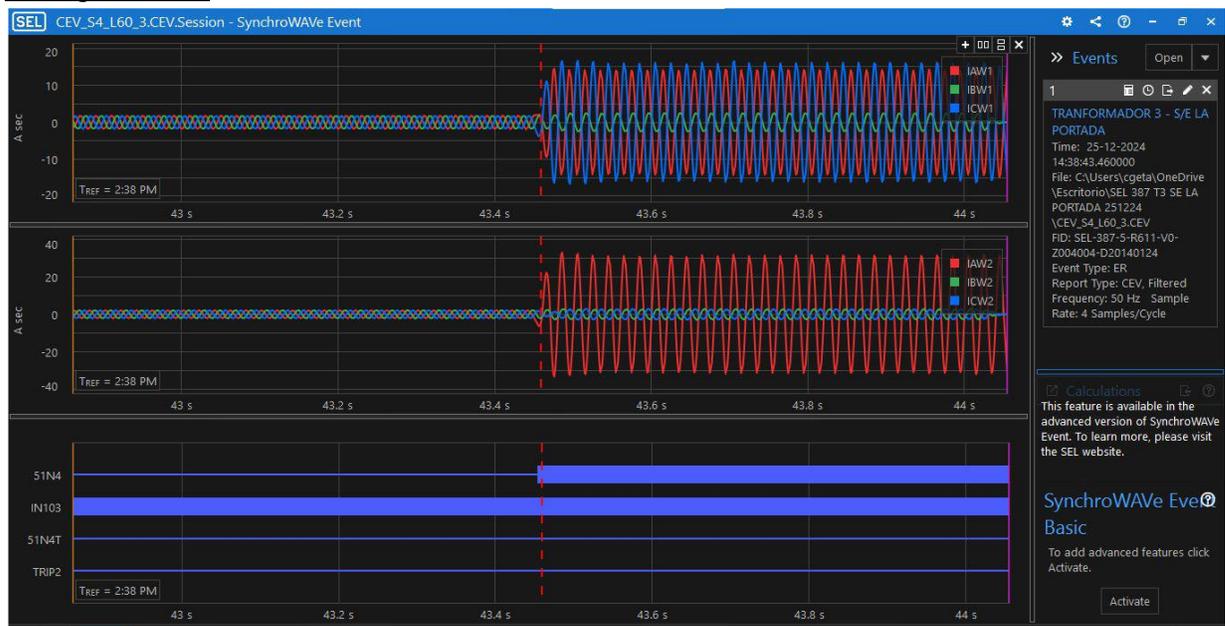
Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, mediante la apertura de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de esta S/E, por operación de la protección de sobrecorriente temporizada residual (51N) del paño HT3, debido a una falla originada por acortamiento de distancia eléctrica de un animal (ave), entre los conductores y el conjunto de aislación aérea ubicada en la estructura superior del interruptor 52ET3, lado fuente de este equipo.

CGE Transmisión S.A. informa que durante la falla el interruptor 52ET3 de S/E La Portada sufrió daño en el equipo primario y su control, lo que originó su indisponibilidad y reemplazo. Debido a los daños en el control Form F6 del interruptor 52ET3, no es posible obtener información y/o registros de este equipo.

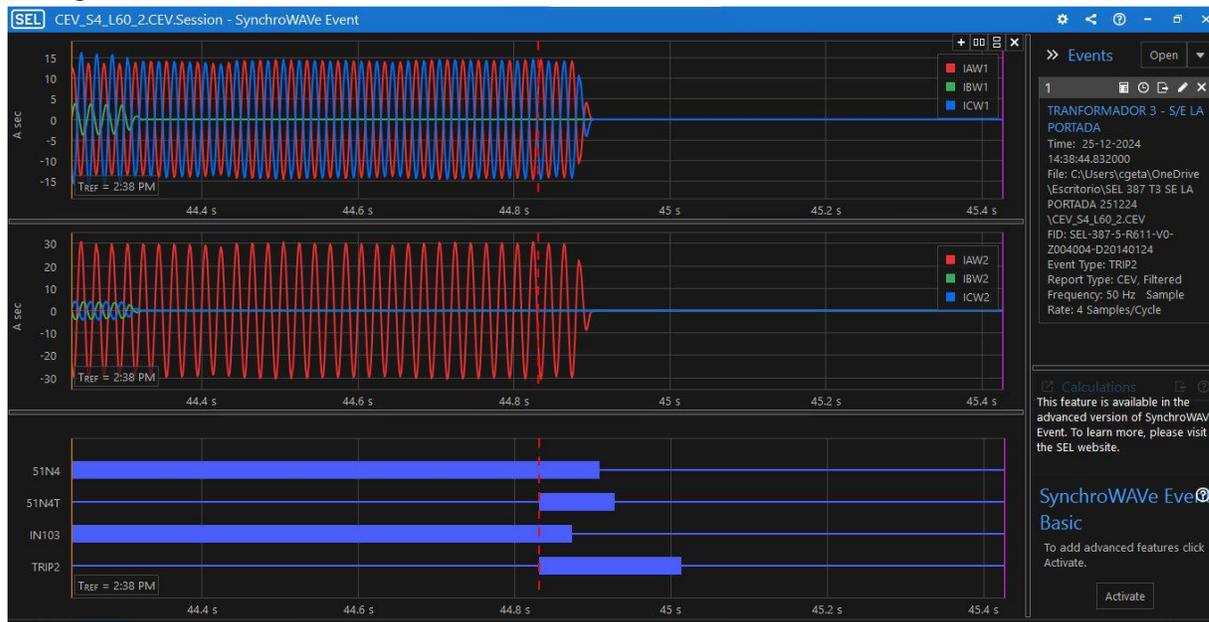
A raíz de este evento, se produjo la pérdida de 9.9 MW de consumos en la S/E La Portada.

Operación de protecciones del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, asociadas al interruptor 52HT3, sistema 1 de protección, relé SEL-387.

Oscilografía N°1:



Oscilografía N°2:



Registro secuencial de eventos:

*SER SEL 387 T3 SE La Portada EV5581: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

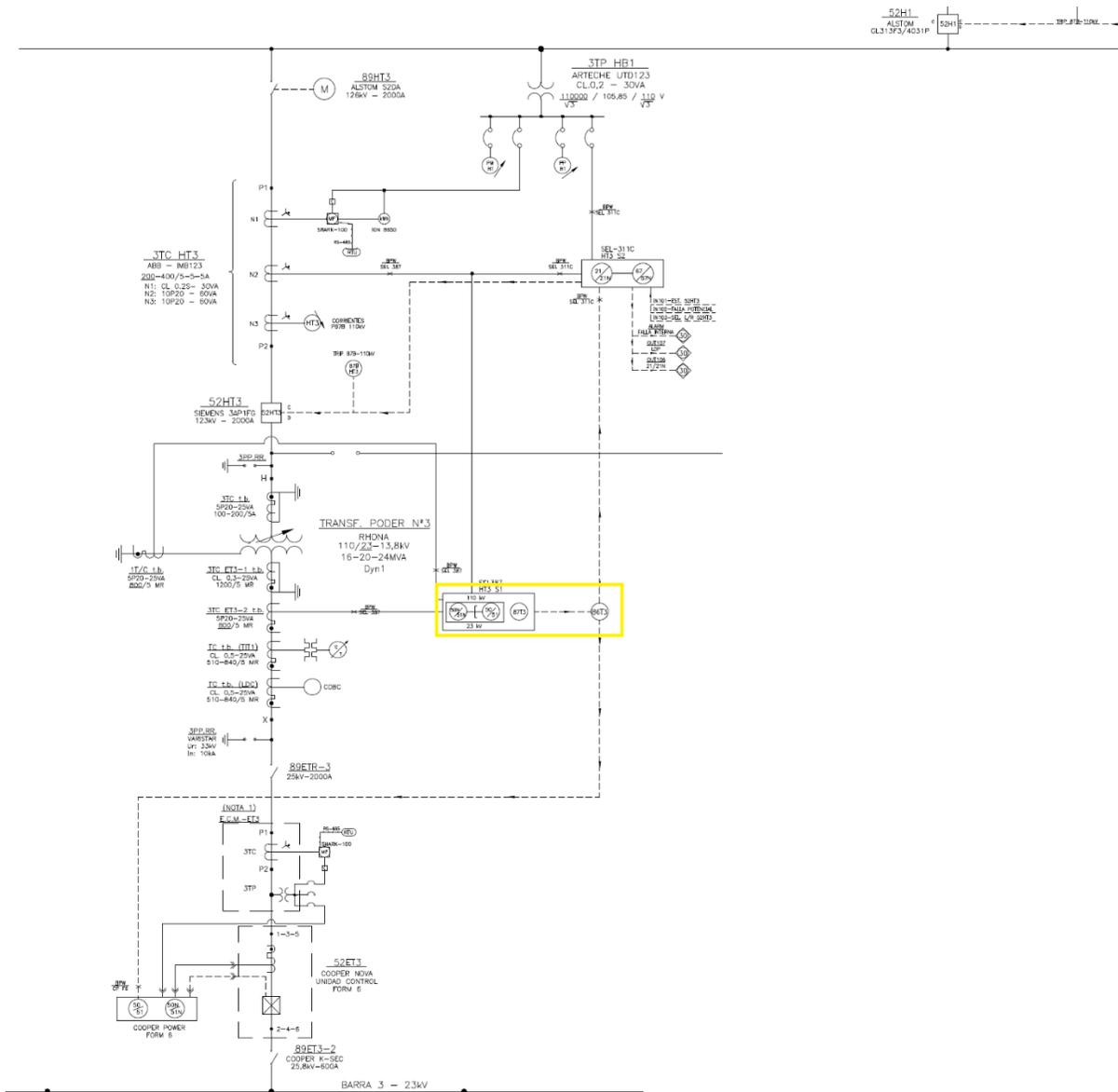
=>SER 50

S/E LA PORTADA Date: 12/25/24 Time: 23:19:15.961
 TRANFORMADOR 3

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
31	12/17/24	22:15:41.341	51P1	Asserted
30	12/17/24	22:15:41.351	51P1	Deasserted
29	12/17/24	22:15:41.514	51N4	Asserted
28	12/17/24	22:15:41.544	51N4	Deasserted
27	12/25/24	14:38:43.458	51N4	Asserted
26	12/25/24	14:38:43.465	51P1	Asserted
25	12/25/24	14:38:44.834	51N4T	Asserted
24	12/25/24	14:38:44.834	S2V4T	Asserted
23	12/25/24	14:38:44.834	TRIP2	Asserted
22	12/25/24	14:38:44.834	OUT103	Asserted
21	12/25/24	14:38:44.834	OUT104	Asserted
20	12/25/24	14:38:44.834	OUT105	Asserted
19	12/25/24	14:38:44.870	IN103	Deasserted
18	12/25/24	14:38:44.895	51P1	Deasserted
17	12/25/24	14:38:44.907	51N4	Deasserted
16	12/25/24	14:38:44.927	51N4T	Deasserted
15	12/25/24	14:38:45.012	TRIP2	Deasserted
14	12/25/24	14:38:45.012	OUT103	Deasserted
13	12/25/24	14:38:45.012	OUT104	Deasserted
12	12/25/24	14:38:45.012	OUT105	Deasserted
11	12/25/24	14:38:49.927	S2V4T	Deasserted
10	12/25/24	14:42:51.163	CC1	Asserted
9	12/25/24	14:42:51.163	S1V2T	Asserted
8	12/25/24	14:42:51.164	OUT102	Asserted
7	12/25/24	14:42:51.164	CLS1	Asserted
6	12/25/24	14:42:51.166	CC1	Deasserted
5	12/25/24	14:42:51.228	IN103	Asserted
4	12/25/24	14:42:51.228	OUT102	Deasserted
3	12/25/24	14:42:51.228	CLS1	Deasserted
2	12/25/24	14:42:52.166	S1V2T	Deasserted
1	12/25/24	17:44:31.120	IN103	Deasserted

En los registros anteriores se observa una falla en la fase A del lado de 23 kV del transformador de 110/23 kV de la S/E La Portada, despejada selectivamente en 1,412 segundos por el sistema N°1 de protección, función de sobrecorriente temporizada residual, 51N, asociada al interruptor 52HT3 de S/E La Portada (señal 51N4T, evento N°25), emitiendo la señal de disparo al relé maestro del transformador, 86T3, y éste a los interruptores 52HT3 y 52ET3 de la S/E La Portada (señal TRIP2, evento 23), con la consecuente apertura de los mencionados interruptores. En este sistema se observa la apertura sólo del interruptor 52HT3 (señal IN103, evento N°19). Tanto la señal de apertura como el tiempo de apertura del interruptor 52ET3 no se pudo observar ni determinar, por falla en este equipo.



El tiempo de apertura del interruptor 52HT3 fue de 36 ms (tiempo entre evento N°23 y evento N°19), mientras que el tiempo de operación de la protección 51N fue de 1.376 segundos.

Dada la ubicación descrita de la falla analizada, ésta se encuentra fuera de la zona de cobertura de la protección diferencial asociada al transformador 110/23 kV N°3 de S/E La Portada (diferencial tomada en 23 kV de los bushing del transformador), por lo cual es despejada a través del elemento de sobrecorriente residual (51N) de relé SEL-387, el cual genera la apertura del interruptor 52HT3.

Es importante destacar que esta falla, con iguales características y ubicación, se presentó en el año 2019, EAF 306-2019, originando también daños en las instalaciones de 23 kV de la S/E La Portada, las cuales debieron ser normalizadas a través de la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2019053749, aumentando los tiempos de reposición de los consumos.

Adicionalmente, se comenta que el 01 de enero de 2025 se presentó nuevamente la desconexión forzada del transformador de 110/23 kV N°3 de la S/E la Portada por una falla originada por acortamiento de distancia eléctrica entre un ave y las instalaciones de la S/E, analizada en el próximo EAF 001-2025.

Esta última falla originó nuevamente daño e indisponibilidad del interruptor 52ET3, lo que gatilló por parte de la empresa CGE Transmisión S.A. una propuesta de cambios de ajustes en las protecciones de sobrecorriente asociadas al interruptor 52HT3 de la S/E La Portada, homologando los ajustes de estas protecciones a los ajustes del paño ET3 de la S/E La Portada, con el fin de disminuir los tiempos de despeje de fallas en 23 kV (ver anexo N°7), lo cual fue ejecutado el 15 de enero de 2025, según la solicitud de desconexión de curso forzoso N°2025004037.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2025004037	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	SubEstación ▶ S/E LA PORTADA ▶ Tipo: transformadores2d - T2D S/E LA PORTADA HT3 ▶ Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso ▶ Consumo Regularado ▶ Trabajos a Realizar: Se requiere la desconexión de curso forzoso del T3 de S/E La Portada, por reemplazo del interruptor 52ET3 de S/E La Portada como urgencia operacional y normalizar 100% el T3 de S/E La Portada, cambiando el equipo fallado y además normalizando las protecciones que están actualmente transferidas al 52HT3, según IF 2025000001 y limitación vigente IL 2025000001. Esta desconexión contempla respaldar un total de 16.886 clientes y tendrá una afectación de aprox. 5.564 clientes de la comuna de Antofagasta, lo cual se encuentra coordinado con CGE SA. ▶ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo, trabajos se realizarán bajo protocolos de seguridad de CGE. ▶ Comentarios Adicionales: Se requiere la desconexión de curso forzoso del T3 de S/E La Portada, por reemplazo del interruptor 52ET3 de S/E La Portada como urgencia operacional y normalizar 100% el T3 de S/E La Portada, cambiando el equipo fallado y además normalizando las protecciones que están actualmente transferidas al 52HT3, según IF 2025000001 y limitación vigente IL 2025000001. Esta desconexión contempla respaldar un total de 16.886 clientes y tendrá una afectación de aprox. 5.564 clientes de la comuna de Antofagasta, lo cual se encuentra coordinado con CGE SA.	15-01-2025 00:00 Fecha Efectiva Inicio 15-01-2025 00:13	15-01-2025 06:00 Fecha Efectiva Fin 15-01-2025 05:56	Ejecución Exitosa

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

- Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).
- Propuesta de cambios de ajustes de protecciones de sobrecorriente asociadas al interruptor 52HT3 de la S/E La Portada, realizada por la empresa CGE Transmisión S.A. (Anexo N°7).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente temporizada residual 51N, asociada al transformador 110/23 kV N°3 de S/E La Portada.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52HT3 de S/E La Portada.

No hay suficientes antecedentes para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52ET3 de S/E La Portada.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada, mediante la apertura de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de esta S/E, por operación de la protección de sobrecorriente de neutro del transformador (51N), debido a una falla originada por acortamiento de distancia eléctrica de un animal (ave), y los conductores de 23 kV y el conjunto de aislación aérea ubicada en la estructura superior del interruptor 52ET3, lado fuente de dicho equipo.

CGE Transmisión S.A. informa que producto de la falla, el interruptor 52ET3 de S/E La Portada sufrió daño en el equipo primario y su control, lo que originó su indisponibilidad y reemplazo.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del esquema de protecciones eléctricas asociado al transformador 110/23 kV N°3 de S/E La Portada, despejando selectivamente y en condición de falla al mencionado transformador.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de diciembre de 2024.

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

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

Se le solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A.:

- Plan de trabajo asociado a las acciones correctivas comprometidas en su Informe de Falla de 5 días.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se le solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A.:

- Actualización de los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en análisis, ya que se detectaron diferencias en los bloques y horarios de recuperación de los consumos afectados, con respecto a la reportado por CGE Transmisión S.A. Adicionalmente, se solita indicar el número de clientes recuperados por cada bloque de consumo reportado.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

Hydroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1376	1344	1332	1328	1312	1304	1273	1312	1109	972	1161	1159	1206	1170	1197	1158	1148	1180	976	1336	1390	1419	1432	1402	29,994
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	118
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELBIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	44	44	44	44	45	45	45	45	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	1090
JUNCAL	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	25	25	25	25	24	24	24	584
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	53	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	55	55	55	1297
LOSQUILOS	28	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	663
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	5	5	5	5	5	5	5	0	5	4	5	5	5	5	5	107
ALFALFAL	137	137	136	135	136	138	137	136	136	133	129	79	128	129	115	82	85	86	132	136	136	137	136	137	3005
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTHEUES	40	40	40	39	39	39	39	39	40	39	39	39	37	37	37	37	36	37	38	38	40	40	40	40	928
VOLCAN	12	12	11	11	11	12	12	11	11	11	12	12	12	11	11	11	12	12	11	11	12	11	12	12	275
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	4	7	6	0	8	0	8	0	0	8	0	8	8	8	8	8	142
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	10	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	358
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	2	0	0	0	2	2	2	2	2	41
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	127
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	7	0	0	0	0	0	8	0	8	8	8	8	8	122
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2484
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	14	0	21	30	28	23	27	27	24	34	0	40	40	40	40	40	748
CONVENTOVIJO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	7	7	0	0	0	7	0	7	7	7	7	7	117

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 de diciembre de 2024																																															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																							
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644																						
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117																						
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760																						
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48																						
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284																						
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779																						
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778																						
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841																						

HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	5	8	8	11	11	8	10	11	11	11	7	11	11	11	11	11	235
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	14
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	5
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	19
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
DIGUA	16	16	16	16	16	16	16	16	7	11	11	15	14	11	14	14	12	16	9	16	16	16	16	16	341
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	7	7	7	6	0	0	0	0	0	0	7	12	16	10	12	16	14	12	7	7	7	7	7	7	167
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	7
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	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
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	14	22	21	23	23	22	23	23	23	30	17	30	30	30	30	23	567
RUCATAYO	20	20	24	26	29	29	21	37	0	29	29	33	36	31	37	26	30	20	20	34	38	44	44	28	685
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	10	13	13	11	13	13	13	13	8	13	13	13	13	13	280
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	0	4	4	4	4	4	4	90
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	111
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
PALMAR	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
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	10
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
HIDROBONITO-MC3	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
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	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
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	12
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	29
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	65
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	17

Eólicas																								Total	
	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	1426	1363	1322	1259	1223	1123	980	839	654	371	135	223	240	290	351	629	730	751	1076	1328	1243	995	788	669	20,006
PE-TCHAMMA	1	16	29	67	102	118	129	143	134	84	0	9	20	16	31	32	40	55	85	90	54	22	7	1	1282
PE-SIERRAGORDA	5	11	15	21	27	35	43	46	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	80	53	20	3	1	443
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	3	3	4	6	8	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39	73	57	36	17	7	273
PE-CERROTIGRE	2	1	2	2	3	4	3	2	1	0	3	15	21	75	19	24	28	27	177	164	128	73	35	10	820
PE-LLANOSDELVIENTO	6	5	5	2	2	2	2	5	9	13	20	29	49	88	106	106	95	134	68	103	46	31	19	10	955
PE-CALAMA	3	3	7	6	14	20	20	18	25	11	0	0	0	0	0	92	0	0	150	151	151	88	45	20	822

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	104	40	42	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PE-TALTAL	7	9	11	13	14	16	18	17	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	21	10	5	5	11	204
PE-KALLPA	37	47	65	74	86	95	104	125	153	104	0	24	17	0	42	42	156	213	131	47	41	37	35	34	1709
PE-HORIZONTE	35	35	35	35	35	43	43	42	43	44	0	43	43	0	57	195	244	188	114	127	105	86	35	35	1664
PE-ATACAMA	1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	21	19	7	4	2	3	4	2	2	4	6	3	2	1	86
PE-SARCO	3	3	2	2	1	0	1	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	18	5	6	6	64
PE-CABOLEONES-1	5	3	2	2	1	1	1	2	4	8	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	12	12	9	81	
PE-CABOLEONES-2	3	3	3	3	2	1	1	2	5	9	5	5	5	20	15	11	10	0	0	9	8	6	5	4	135
PE-CABOLEONES-3	4	3	3	3	2	2	2	2	4	5	7	6	7	7	4	4	2	0	0	4	8	4	4	3	88
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	9	5	4	1	35
PE-PUNTAOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	3	4	4	3	2	2	53
PE-TALINAYPONIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	23
PE-TALINAYORIENTE	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	11	9	6	3	2	52
PE-PUNTADETALCA	1	1	1	0	0	1	1	2	2	2	3	3	4	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	2	53
PE-PUNTASIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	0	2	1	0	1	1	0	0	16
PE-LOSCURUROS	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	2	2	21
PE-MONTEREDONDO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	1	0	0	11
PE-PUNTA PALMERAS	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
PE-CANELA	0	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-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	4
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PE-UCUQUER-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
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	1	1	1	0	0	11
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	1	0	7
PE-LAESTRELLA	5	5	4	4	5	5	4	5	3	4	4	5	6	8	9	10	10	9	8	8	7	6	6	6	147
PE-LOSCERRILLOS	1	2	0	1	1	0	1	1	2	2	5	6	5	8	10	10	10	9	8	7	8	6	4	5	109
PE-LASPENAS	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	55
PE-CAMPOLINDO	18	14	15	15	12	7	5	5	5	4	4	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	133
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-NEGRETE	31	31	29	27	23	17	12	7	4	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	9	7	227
PE-MESAMAVIDA	33	30	26	23	20	16	12	10	6	2	1	0	0	0	1	2	2	3	5	7	12	13	12	11	249
PE-ALENA	82	82	82	71	64	48	24	11	7	1	0	0	0	1	0	1	3	3	3	6	6	3	6	9	514
PE-CUEL	18	16	14	12	11	9	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	118
PE-SANMATIAS	26	20	21	21	16	10	7	7	6	6	5	4	4	3	3	3	2	2	2	2	3	3	5	5	187
PE-LOMASDEDUQUECO	44	42	40	36	32	26	21	15	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	5	8	12	12	11	10	315
PE-LOSOLMOS	69	64	56	52	48	42	35	26	18	8	2	1	1	0	2	4	5	8	11	19	25	24	27	29	574
PE-RENAICO	79	77	74	69	60	50	36	24	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	28	28	26	21	609
PE-RENAICO-2	131	127	122	115	107	93	75	56	37	19	10	7	6	5	5	7	11	18	27	41	51	52	49	43	1213
PE-MALLECONORTE	87	74	60	50	42	35	25	15	0	5	2	0	0	1	0	4	7	11	0	26	35	39	36	28	582
PE-MALLECOSUR	104	98	88	79	70	59	45	30	18	9	4	1	1	2	3	5	8	13	22	34	45	50	48	39	872
PE-SANGABRIEL	170	166	160	153	139	118	93	69	18	0	0	5	0	0	0	0	12	0	0	45	60	65	62	53	1386
PE-LAFLOR	27	25	23	21	19	15	13	10	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	9	11	11	13	12	218
PE-LACABANA	84	74	77	57	66	56	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	20	21	21	538
PE-TOLPANSUR	69	67	65	63	58	50	39	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	25	29	29	25	566
PE-ELNOGAL	6	5	5	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	47
PE-LOSBUENOSAIRES	22	21	19	16	13	10	7	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	139
PE-LAESPERANZA	8	8	7	6	6	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	4	4	64
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	36
PE-LEBU	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	38
PE-HUAJACHE	4	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	50

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 25 de diciembre de 2024																																															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24																							
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644																						
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117																						
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760																						
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48																						
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284																						
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779																						
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778																						
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841																						

PE-RAKI	4	4	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	2	3	3	3	3	61
PE-ELARREBOL	6	6	5	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	52
PE-AURORA	62	53	44	37	32	29	26	24	14	0	12	14	15	17	0	27	31	0	39	44	53	54	56	58	742
PE-PUELCHESUR	87	75	63	54	45	43	37	34	20	17	17	15	13	15	18	22	27	34	47	62	75	80	81	82	1063
PE-SANPEDRO	7	7	6	5	5	4	4	4	3	0	0	0	1	0	0	1	1	0	1	1	1	2	2	3	58
PE-SANPEDRO-2	13	13	12	11	11	10	10	9	7	0	4	3	2	2	0	1	1	0	1	2	2	3	3	4	124

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	0	1677	4009	5256	5721	5860	5988	6295	6264	5838	5699	5699	5411	3249	357	0	0	0	67,323
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	45
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	45
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	79
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	9
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	34	55	52	73	67	55	66	67	60	57	31	9	0	0	0	0	635
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	0	0	0	0	10
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
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	5	11	0	0	0	0	0	0	0	0	5	1	1	0	0	0	24
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	32	55	89	85	118	109	89	108	108	97	121	69	37	6	0	0	0	1122
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	35	52	84	80	111	103	84	102	102	91	126	66	48	7	0	0	0	1090
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	11	0	0	0	0	82
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	72	80	46	48	13	5	126	122	113	110	98	41	1	0	0	0	894
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	68	0	0	74	0	77	39	1	0	0	0	284
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	3	15	24	27	27	26	25	16	5	0	5	1	0	0	0	190
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	28	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	27	0	0	0	0	139
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	6	0	0	0	0	36
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	4	0	0	0	0	27
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	161	0	151	153	157	151	0	158	115	0	84	9	0	0	0	1157
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	40	0	53	0	0	0	0	0	0	52	0	1	0	0	0	0	147
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	34	123	185	195	195	194	189	195	197	188	179	147	58	1	0	0	0	2081
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	18	29	28	39	36	30	36	36	32	45	23	10	0	0	0	0	373
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	35	143	200	200	200	200	200	200	200	200	200	180	149	16	0	0	0	2323
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	11	107	152	169	93	38	174	174	38	37	29	130	47	2	0	0	0	1201
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	86	138	132	184	171	140	168	169	151	199	108	65	4	0	0	0	1751
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	117	143	160	175	173	168	172	175	163	140	110	55	9	0	0	0	1805
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	16	24	29	31	32	32	33	32	28	27	23	15	2	0	0	0	331
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	21
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	17	75	98	104	39	40	86	40	40	40	37	86	31	2	0	0	0	736
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	38	36	50	46	38	46	46	41	58	30	47	36	0	0	0	541

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	30	1	0	0	0	116
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	80	0	0	0	121	0	0	0	0	98	38	0	0	0	0	0	350
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	14	54	66	72	30	36	87	53	36	32	27	66	34	2	0	0	0	607
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	38	47	50	50	50	50	50	50	50	47	46	27	2	0	0	0	568
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	51
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	98
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	35	56	53	74	69	56	68	68	61	86	44	16	2	0	0	0	710
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	65	96	99	107	103	100	100	99	98	95	79	40	3	0	0	0	1105
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	0	0	0	0	0	12	7	0	0	0	0	0	37
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	42	52	0	0	67	38	0	0	0	17	0	0	0	0	0	250
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	16	67	80	80	19	21	22	22	22	21	18	104	61	4	0	0	0	557
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	18	77	90	115	0	0	130	90	0	0	111	65	5	0	0	0	0	699
PFV-SOLDELLILA	0	0	0	0	0	0	0	18	56	89	86	96	93	91	95	95	94	90	70	32	2	0	0	0	1007
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	5	7	4	1	0	0	0	0	59
PFV-LOSANDES	0	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-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	59
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	19	0	0	0	0	0	0	0	0	24	17	2	0	0	0	0	71
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	0	0	0	0	0	0	0	0	7	5	1	0	0	0	0	21
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	20	35	37	44	44	39	42	42	41	39	30	22	4	0	0	0	441
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	10	66	76	81	80	87	88	84	85	76	66	40	3	0	0	0	851
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	35	18	31	31	31	25	31	31	31	16	40	26	1	0	0	0	353
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	31	2	2	40	74	139	136	139	120	80	2	177	94	5	0	0	0	1038
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	24	39	37	51	47	39	47	47	42	59	30	26	0	0	0	0	488
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	24	31	50	48	41	43	50	45	32	31	42	39	37	4	0	0	0	516
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	9	1	0	0	0	0	34
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	33	45	50	51	0	0	49	39	0	0	23	5	0	0	0	0	0	295
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	0	17
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	85
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	61	157	124	179	200	197	201	203	205	195	141	71	0	0	0	0	0	2138
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	130	132	212	203	227	197	175	170	186	216	255	166	214	19	0	0	0	2502
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	41	121	161	171	174	171	169	170	170	164	155	134	74	14	0	0	0	1888
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	29	0	0	0	0	51	0	0	0	40	19	2	0	0	0	0	148
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	47	49	0	75	0	0	0	0	96	0	62	65	0	0	0	0	0	394
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	28	33	53	51	70	65	53	64	65	58	67	42	33	0	0	0	0	683
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	3	5	5	5	2	6	7	4	3	0	0	0	0	46
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	17	32	39	41	7	7	41	8	5	4	14	1	0	0	0	0	0	216
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	59	50	81	77	97	97	82	97	99	88	100	63	89	19	0	0	0	1098
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	38	37	59	56	78	72	59	71	72	64	90	46	30	2	0	0	0	773
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 25 de diciembre de 2024	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	4	1	0	0	0	98
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11	0	0	0	0	0	0	0	0	24	10	2	0	0	0	0	48
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	5	7	9	7	6	8	9	8	3	0	0	0	0	73
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	7	7	7	2	0	0	0	80
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	81
PFV-SANTACECILIA	0	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-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	25	82	127	142	142	142	140	138	132	135	137	110	52	9	0	0	0	1513
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	0	0	0	0	0	46
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	38	29	78	74	74	74	67	70	70	5	61	14	0	0	0	0	659
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	0	0	0	103	96	82	36	0	0	0	0	339
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	12	29	47	45	62	58	47	57	57	51	69	37	26	4	0	0	0	600
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	4
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	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-SANTAFRANCISCA	0	0	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-LUNADELNORTE	0	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-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	4	6	6	1	0	0	0	0	36
PFV-TAMBOREAL	0	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-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-QUEBRADADALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	6	5	6	6	6	8	4	4	0	0	0	0	57
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	8	9	8	6	2	0	0	0	0	52
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	3	5	8	9	9	7	3	0	0	0	0	52
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	5	4	6	5	2	0	0	0	0	33
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	7	7	1	0	0	0	0	42
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	8	9	9	8	4	0	0	0	0	56
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	8	8	7	8	8	8	5	1	0	0	0	62
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	64
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	60

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 25 de diciembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284	
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	5,779	
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778	
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841	

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	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-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	8	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	6	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	62
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	59
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	14	26	42	40	56	52	42	51	51	46	64	33	32	6	0	0	0	0	553
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	18
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	6	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	7	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	0	48
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	8	4	3	0	0	0	0	0	43
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	62
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	4	6	4	4	6	6	3	0	0	0	0	0	58
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	82
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	74
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

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	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTUARIO	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-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	26
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	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	6	6	8	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	55
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	5	6	6	6	7	4	3	0	0	0	0	63
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	71
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	1
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTHEUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	46
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-FOSTER	0	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-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	89

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	3	0	0	0	0	44
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	30
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	74
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	71
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	55
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	1	0	0	0	95
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	5	6	6	5	4	4	2	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	8	7	8	8	8	4	0	0	0	0	69
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	5	3	3	3	3	4	1	0	0	0	42
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	21	0	0	0	69	0	0	0	0	0	27	9	1	0	0	0	133
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	14	29	42	51	55	59	58	0	0	0	17	5	1	0	0	0	335
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	2	4	1	0	0	0	92
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	98
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	21
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
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	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	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-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	89
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	82
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-UTFSMVINADELMAR	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	76
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	60
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONSIMON	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-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	8	4	3	0	0	0	66
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	4	5	5	4	6	3	3	0	0	0	0	52
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-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	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	94
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	95
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	4	5	3	2	0	0	0	43
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	14
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-VENEZIA	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-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	102
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	31
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	84
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	8	8	6	7	6	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	99
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	31
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	39
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	5	4	4	4	3	2	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	7	4	3	1	0	0	0	64
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	93
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	60
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	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-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	67
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-COLTAUOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-IDAHELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	78
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	91
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	15	54	0	0	0	0	0	0	94	0	74	71	38	7	0	0	0	352
PFV-ANUNUCADELVERANO	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	17	35	51	63	71	73	72	30	0	0	21	7	1	0	0	0	444
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-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	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	32
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	23	64	81	83	79	82	86	89	83	71	57	29	5	0	0	0	844
PFV-UTFSMVICATURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	3	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	101
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
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	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	3	1	0	0	0	66
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	0	99
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	74
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
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	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	96
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	86
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	7	4	1	0	0	0	96
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
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	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	66
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PENAFLOL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	38	62	66	66	68	69	70	70	69	66	61	19	1	0	0	0	732
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	36
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	7	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	67
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	94
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSHARON	0	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-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	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-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEVENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-LIEBREDELVERANO	0	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-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	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-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONAINNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	9	9	8	8	9	9	9	9	4	2	0	0	0	0	85

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	7	7	7	4	1	0	0	0	85
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	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-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	96
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	103
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	3	2	1	0	0	0	0	87
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-ALTODELSOL	0	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-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	4	4	3	4	4	3	5	2	2	0	0	0	0	39
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	0	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	75
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	102
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	9	8	9	9	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	95
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	1	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	0	8	0	0	0	9	9	7	5	1	0	0	0	54
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	97
PFV-COCHARCAS	0	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-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	6	6	4	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	71

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								Total
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
miércoles, 25 de diciembre de 2024																									
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	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	30
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	53
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	50
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPITTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	59
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	7	6	5	6	6	6	6	8	4	4	1	0	0	0	67
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATTITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	42
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSARANAJOS	0	0	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-PEUMOYUNGAY	0	0	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-CHOLGUAN	0	0	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-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	8	8	8	7	9	8	4	1	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	8	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	6	5	4	5	5	5	7	3	4	1	0	0	0	0	59
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	7	6	5	6	6	6	8	4	5	1	0	0	0	0	67
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	3	4	4	4	5	3	3	1	0	0	0	0	44
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	95
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	103
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	98
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	91
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	46

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

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

Periodo Desde: 25-12-2024 31-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL miércoles, 25 de diciembre de 2024	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644	
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117	
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	63	292	192	192	192	2,760								
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	39.48	
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	68
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
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	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	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	98
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22	407
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	32
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	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_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	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_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	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_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
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	5

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	2957	2988	2855	2418	2407	2520	2711	2191	1410	1034	1021	1023	1026	942	924	998	970	959	1157	2159	3199	3555	3510	3631	48,564
RAPEL-1	58	0	0	64	58	0	0	0	50	55	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	50	50	50	50	532
RAPEL-2	0	55	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	330
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	63	237
RAPEL-4	58	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	348

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	miércoles, 25 de diciembre de 2024																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	192	192	192	192	2,644
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	117
Costos Totales [kUSD]	174	185	178	188	188	186	183	119	40	43	38	38	38	38	38	38	38	38	38	63	292	192	192	192	2,760
Costo Marginal Quillota 220 kV	92.0	62.9	63.3	92.1	92.1	91.9	64.9	55.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	68.8	68.8	68.8	68.8	39.48
Pérdidas [MWh]	367	387	376	282	283	286	287	215	131	182	174	186	204	229	222	224	218	245	259	178	293	351	355	350	6,284
Consumos Propios [MWh]	246	246	246	246	246	246	246	235	235	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	236	249	249	249	249	5,779
Demanda Total [MWh]	8907	8583	8276	8112	8010	7971	7900	7804	7857	8266	8640	8875	9032	9276	9321	9206	9136	9151	9172	9209	9434	9683	9539	9417	210,778
Generación Total [MWh]	9520	9217	8899	8641	8540	8504	8433	8255	8223	8683	9049	9296	9471	9740	9778	9666	9589	9631	9666	9623	9976	10283	10144	10016	222,841

RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-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
LOSCONDORES-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
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	338
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	22	35	35	35	35	35	35	35	35	10	35	35	35	35	35	802	
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480	
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	3	5	5	7	6	5	6	0	6	7	0	7	7	7	7	135	
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1651	
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2059	
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	917	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	
LOSHIERROS-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	
PEHUENCHE-1	241	270	204	242	170	170	242	190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	170	205	184	179	2616
PEHUENCHE-2	270	219	270	170	247	248	166	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	205	170	270	270	2781
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	213	208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	210	228	228	228	228	3253
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	210	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	157	228	228	228	228	3118
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128	
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	205	
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	4	4	10	10	4	4	10	4	10	1	0	0	0	163	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	4	4	4	4	90	
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	35	35	714	
ELTORO-1	88	88	76	0	0	0	88	76	0	0	0	0	0	0	49	0	84	0	84	0	75	88	88	886	
ELTORO-2	86	86	86	54	0	86	86	0	12	57	58	55	0	49	0	0	0	0	0	86	86	86	86	1061	
ELTORO-3	88	88	88	0	44	88	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	88	88	88	88	973	
ELTORO-4	88	37	88	88	88	51	20	0	55	0	0	0	53	0	0	50	0	50	88	88	88	55	88	1073	
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	797	
ANTUCO-1	60	80	80	53	80	60	53	60	53	80	60	60	60	53	53	53	80	60	80	53	60	60	53	60	1507
ANTUCO-2	107	88	88	115	88	107	115	107	115	88	107	107	107	115	115	115	88	107	88	115	109	109	117	109	2523
RUCUE	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	98	98	98	98	2318
QUILLECO	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42	996
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	183	
RALCO-1	252	330	265	252	252	252	263	177	99	99	99	99	0	0	0	99	99	99	99	177	330	330	330	330	4333
RALCO-2	230	267	325	252	252	252	327	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	279	276	273	272	3457	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	22	18	0	22	0	0	0	32	32	32	32	32	475
PANGUE-1	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	153	225	225	225	1288	
PANGUE-2	88	99	80	0	0	80	80	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	118	225	225	225	225	1525	
ANGOSTURA-1	77	77	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	651	
ANGOSTURA-2	77	77	77	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	728	
ANGOSTURA-3	0	0	0	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	821	
CANUTILLAR-1	0	40	40	0	0	0	0	0	0	0	40	50	50	50	50	69	0	0	0	0	0	0	0	389	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	52	50	50	0	56	0	0	0	0	0	0	308	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 25 de diciembre de 2024

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
25 de diciembre de 2024

25-12-2024												SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
00:00:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-
00:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
00:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
00:01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
00:01:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
00:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-
00:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DF	-	PS	PCP	OM	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
00:32:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	COLBURN	-
00:35:00	-	RELAR	RELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	-	-	-	LC	PC	-	Cambio CMG	-	-	RELAR	-
00:35:00	-	RELAR	RELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	538	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	RELAR	-
00:45:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	COLBURN	-
00:50:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	COLBURN	-
00:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
00:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
00:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DF	-	PP	PCP	OM	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
00:54:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
01:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
01:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
01:00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 5000 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 5000 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	-
01:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	L2024000660 L2024001217	ENEL GENERACION	-
01:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	Con SSCC	N	L2023001114 L2023001195- U 2024000371	ENEL GENERACION	-
01:28:00	-	CDUMITO	CDUMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	CARDONES
01:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
01:33:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
01:33:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
01:33:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-
01:35:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	OM	OM	Ctx LT500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
01:49:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
01:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	N	-	ENEL GENERACION	-
01:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-
02:06:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RD	-	PS	MTP	OM	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-
02:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	N	L2024001288	ENEL GENERACION	-
02:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
02:10:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
02:12:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DF	-	PS	PCP	OM	-	N	L2024001307	ENEL GENERACION	-
02:34:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	RD	-	PS	MTP	OM	-	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
02:35:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM	-	N	L2024000924	ENEL GENERACION	-
03:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC	N	-	ENEL GENERACION	-
03:58:00	-	RELAR	RELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	350	N	LC	CI	-	OM	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RELAR
04:02:00	-	RELAR	RELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	450	N	LC	CI	-	OM	Finaliza Prorrata LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-	-	RELAR
04:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	Ctx LT500 kV Polpaico - Lo Aguirre. Inicia retro por control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
04:33:00	-	ANGOSTURA	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RD	-	PS	-	RE	Control cota.	-	N	L2024001595	COLBURN
04:37:00	-	Colocación: 1022; Ajuste : 50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	-
04:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA
04:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA
04:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES
04:37:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES
04:37:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES
04:37:00	-	PE-CAPULLO	PE-CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO
04:37:00	-	PE-PULFU-2	PE-PULFU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO
04:37:00	-	PE-PILMAQUEN-2	PE-PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
04:37:00	-	PE-PILMAQUEN-4	PE-PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
04:37:00	-	PE-PULINQUE-3	PE-PULINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION
04:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
04:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
04:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER
04:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE
04:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE
04:37:00	-	PE-PUELECHESUR	PE-PUELECHESUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENOR CHILE
04:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	INNERGEX
04:37:00	-	PE-CARILAHUEN-1	PE-CARILAHUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP
04:37:00	-	PE-CARILAHUEN-2	PE-CARILAHUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP
04:37:00	-	PE-MALCAHUUELLO-1	PE-MALCAHUUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LAP
04:37:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE
04:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE
04:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloqueo CF(+)	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RNE
04:37:00	-	PE-HIDROMOCHO	PE-HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-CALLAO-2	PE-CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-CUMBRES	PE-CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-NALCAS-1	PE-NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-NALCAS-3	PE-NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-RIOPICOQUEUEN-1	PE-RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-CENTRALBONITO-MC1	PE-CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-CENTRALBONITO-MC2	PE-CENTRALBONITO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTIA
04:37:00	-	PE-RUCATAYO	PE-RUCATAYO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATKRAFT
04:37:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER
04:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	Control cota.	-	N	L2024001595	COLBURN
04:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COLBURN
04:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	ENEL GENERACION	-
04:52:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-
04:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-
04:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM	Con SSCC	N	L2024001217	ENEL GENERACION	-
04:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	200	RD	-	CI	-	OM	Con SSCC	N	L2023001114 - L2023001195- U 2024000371	ENEL GENERACION	-
04:53:00	-	Colocación: 983; Ajuste : 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT				

25-12-2024										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	-	-	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:53:00	-	CENTRALFOCAM2	CENTRALFOCAM2	1	N	-	-	-	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
04:53:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	-	-	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATRAT	-	-
04:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	-	-	-	OM	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	UCUQUER	-	-
05:00:00	-	CELAR-TG12	TG1-TG2-TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	-	-	-	Con SSCC	-	N	LI204000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	-	-	-	Con SSCC	-	N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024003371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	-	-	-	Con SSCC	-	N	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024003371	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 500 KV Polpaico - Lo Aguirre	LT 500 KV Polpaico - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
05:04:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-
05:04:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
05:04:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
05:22:00	-	CELAR	CELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_B	533	N	LC	PC	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
05:25:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	-	-	-	MT/PP	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	-	-	-	FS	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	-	-	-	PP	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	-	-	-	MT/PP	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	-	-	-	CI	-	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
05:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	150	RO	-	-	-	-	CI	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:50:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	-	-	-	MT/PP	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	-	-	-	Con SSCC	-	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	-	-	-	CI	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	-	-	-	RE	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	-	-	-	CI	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	-	-	-	RE	-	N	LI2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	RALCO	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
06:32:00	-	CELAR	CELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_B	279	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	-	-	-	PS	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	-	-	-	PS	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	-	-	-	PP	-	N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:32:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	-	-	-	MT/PP	-	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
06:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	-	-	-	FS	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	-	-	-	RE	-	N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	-	-	-	MT	-	N	LI2024001595	COLBUN	-	-
06:40:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	-	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	-	-	-	MT	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	-	-	-	MT	-	-	-	AES ANDES	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	-	-	-	MT/PCP	-	-	-	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	-	-	-	PCP/OM	-	-	-	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	ENLASA	-	-
06:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENLASA	-	-
06:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	N	-	-	-	-	PCP/OM	-	-	-	ESCUADRON	-	-
06:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	COMASA	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	-	-	-	MT	-	N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	-	-	-	OM	-	N	LI2024000607	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	-	-	-	OM	-	N	LI2024000660 - LI2024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	-	-	-	OM	-	N	LI2023001195 - LI2024003371	ENEL GENERACION	-	-
06:40:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	-	-	-	Con SSCC	-	N	LI2023001195 - LI2024003371	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	CELAR	CELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
07:22:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	-	-	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
07:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	-	-	-	OM	-	N	-	COLBUN	-	-
07:22:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	57	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:22:00	-	MASISA	COGEN	0	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	STS	-	-
07:22:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	106	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
07:22:00	-	SANSIROS-2	SANSIROS-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	-	-	-	MT	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	-	-	-	PCP/OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	COMASA	-	-
07:22:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:22:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	23	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	SANTAFE	-	-
07:22:00	-	VINALES	BLI_COGEN	22	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2_BIOGAS	1	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	KIM	-	-
07:22:00	-	NUBUENDEA-2	NUBUENDEA_BLI+BL2_COGEN	14	LF	-	-	-	-	PC	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	-	-	-	MT	-	-	-	SANTAMARTA	-	-
07:22:00	-	CHOLGUAN	BLI_COGEN	0	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:22:00	-	CELAR	CELAR-TG2_TG2_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
07:23:00	-	CELAR	CELAR-TG1_TG1+STV_GNL_B	-	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
07:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	-	-	-	PS	-	-	-	CELAR	-	-
07:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	-	-	-	MT/PP	-	N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	CELAR	CELAR-TG1_TG1_GNL_B	-	N	LC	PS	-	-	OM	-	-	-	CELAR	-	-
07:32:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
07:37:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	24	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	9	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-ALMAYEDA	PE-ALMAYEDA	17	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	5	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-YUYA	PE-YUYA	2	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MALGARRIDA	PE-MALGARRIDA	61	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:37:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	6	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	1	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:37:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	-	-	-	OM	-	-	-	AES ANDES	-	-

25-12-2024											SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO-1nv	-	-	-				Cambio CMG					-	-
07:37:00	-	ABIANCO-6	ABIANCO-6	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-1	ISA-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	ISA-2	ISA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-SERRAVALER	PE-SERRAVALER	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CAPOSOLSEL	PFV-CAPOSOLSEL	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLEDIOL	PFV-VALLEDIOL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-GUANDUO	PFV-GUANDUO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PFV-CONJUMBERTO	PFV-CONJUMBERTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:37:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:37:00	-	PFV-LLANDELLAMPIS	PFV-LLANDELLAMPIS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASS	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-LAHUACANA-2	PFV-LAHUACANA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-MARIALENA	PFV-MARIALENA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-TCHAMARA	PE-TCHAMARA	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-VALLEDONDIRIO	PFV-VALLEDONDIRIO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-FULCHESUR	PE-FULCHESUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.6 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-LEENA	PFV-LEENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHLE	-	-
07:37:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:37:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA MET		

25-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RALCO simv							Cambio CMG					-	-
07:52:00	-	PFV-CONDIO	PFV-CONDIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANRODRIGO	PFV-SANRODRIGO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-VALLESCONDIDIO	PFV-VALLESCONDIDIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-PUEBLECUR	PE-PUEBLECUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-TAMAYO	PFV-TAMAYO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
07:52:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	PFV-CEM1	PFV-CEM1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	URICA1	URICA1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	URICA2	URICA2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			HIDRO MAULE	-	-
07:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-ALBORA	PE-ALBORA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			INNERGEX	-	-
07:52:00	-	CARILAOQUI-1	CARILAOQUI-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
07:52:00	-	CARILAOQUI-2	CARILAOQUI-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
07:52:00	-	MALCALAHUELLO-1	MALCALAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			LAP	-	-
07:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PFV-FELICIANO	PFV-FELICIANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			NOVASOURCE POWER	-	-
07:52:00	-	PE-PUNTASBARRA	PE-PUNTASBARRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			PACIFIC HYDRO	-	-
07:52:00	-	FLORIDAZ-1	FLORIDAZ-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDAZ-2	FLORIDAZ-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDAZ-1	FLORIDAZ-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	FLORIDAZ-2	FLORIDAZ-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			PUNTILLA	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			RIO COLORADO	-	-
07:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			RIO COLORADO	-	-
07:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-HUATACONDIO	PFV-HUATACONDIO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PE-LOMASDEQUILICO	PE-LOMASDEQUILICO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONRTE	PE-MALLECONRTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-MESEETADELOSANDES	PFV-MESEETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-SOLDILSERRIO	PFV-SOLDILSERRIO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			RNE	-	-
07:52:00	-	LAJAVEE-2_COGEN	LAJAVEE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SANTA FE	-	-
07:52:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0			SCOTIA	-	-
07:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-SANANTONIA	PFV-SANANTONIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-SANANITA	PFV-SANANITA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-ROESCONDIDIO	PFV-ROESCONDIDIO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
07:52:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			SIEMENS	-	-
07:52:00	-	RUCAYATO	RUCAYATO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0			STATRAT	-	-
07:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN 0			STATRAT	-	-

Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
															SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	-	-	-	-	-	-	Cambo CMO	-	-	-	-	-	-
08:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	17	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 22 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 35 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	38	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	LOMALTA	LOMALTA	16	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	QOISSAGUA	QOISSAGUA	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-LOSBUENSARES	PE-LOSBUENSARES	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	11	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	15	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-FINSTERRE	PFV-FINSTERRE	102	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 134.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	40	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-CAMPOSESOL	PFV-CAMPOSESOL	156	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 292.5 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	63	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 127.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	81	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 111.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	58	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	11	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 37.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	33	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 40.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-MONTIEREDONDO	PE-MONTIEREDONDO	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CHAPIQUINA-1	PE-CHAPIQUINA-1	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CHAPIQUINA-2	PE-CHAPIQUINA-2	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	30	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 30.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-LAJA-2	PE-LAJA-2	6	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LLOSROS	PFV-LLOSROS	11	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	47	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Prondtico; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	24	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	74	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 107.3 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 57.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	63	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 108.4 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-FAMPATIGRE	PFV-FAMPATIGRE	43	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 83.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-PUNTAQUEBRADA	PE-PUNTAQUEBRADA	0	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 53.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LAMAY-2	PFV-LAMAY-2	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	28	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 39.6 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 30.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-SOLOSIANDES	PFV-SOLOSIANDES	34	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 51.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 21.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	139	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque Cf(+)	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-SANFIDRO-GPG	PFV-SANFIDRO-GPG	43	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 23.1 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	42	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 90.3 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-PUELICHESUR	PE-PUELICHESUR	22	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-GERNOTIGRE	PE-GERNOTIGRE	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	9	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Prondtico	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 33.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O	-	-
08:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondtico	-	-	-			

25-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RALCO -simv	-						Cambio CMG					-	-
08:06:00	-	-	CUMBRES	CUMBRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	NALCAS 1	NALCAS 1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	NALCAS 3	NALCAS 3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.0 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:06:00	-	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:15:00	-	-	PEHELENCHÉ-1	PEHELENCHÉ	0	RD	-	PS	-	OM		N	L10224000607	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	-	PEHELENCHÉ-1	PEHELENCHÉ	0	DRD	-	PS	-	OM		N	L10224000607	ENEL GENERACION	-	-
08:45:00	-	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-					CDC	-
08:45:00	-	-	CDC	Colocación: ex: Ajuste : x	0	DF	-	FS	-	OT	Inicio Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca				CDC	-
08:47:00	-	-	CIPRESSES -simv	CIPRESSES -simv	0	DF	-	FS	-	OT	Inicio Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca				CDC	-
08:54:00	-	-	RAPL-2	RAPL-2	40	DN	-	PP	-	OM		V	IPXXX	ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	-	Colocación: 3703; Ajuste : 500	CDC	0	DN	-	-	-	-		N		ENEL GENERACION	-	-
08:55:00	-	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(4)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-LOJÓN	PFV-LOJÓN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138.1 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195.8 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-LOSOURIDROS	PE-LOSOURIDROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-ANDES3	PFV-ANDES3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	VINALDES B.L. COGEN	VINALDES B.L. COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PULUFLU-2	PULUFLU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.5 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-SANANDRES	PE-SANANDRES	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	LOMALTA	LOMALTA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-PILMARQUEN-4	PE-PILMARQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-PILMARQUEN-3	PE-PILMARQUEN-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	QUISOAGUA	QUISOAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-LOSBUENOSAIBAIRES	PE-LOSBUENOSAIBAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TALINAYENTE	PE-TALINAYENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TALINAYENTE	PE-TALINAYENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(1)			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR			Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-
08:55:00	-	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-							

25-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO -smv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIBICA ENERGIA	-	-
10:22:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	LIQUILQUE	-	-
11:17:00	-	-	Colocación: 3914; Ajuste: -100	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (a Norte de S/E Cirusos)	-	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-SANGABIEL	PE-SANGABIEL	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 54.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	80	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-SUZUA	PFV-SUZUA	19	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:17:00	-	PE-LOSOLROS	PE-LOSOLROS	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Prondístico	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Prondístico	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDI2B	PFV-ANDI2B	49	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 195.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	PFV-ANDISA	PFV-ANDISA	64	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ANPAC	-	-
11:17:00	-	VINALÉS #1; COGEN	VINALÉS #1; COGEN	10	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	204	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PE-SANULAN	PE-SANULAN	19	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondístico	-	-	-	COBURN	-	-
11:17:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE-1	15	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CIPRESSE-2	CIPRESSE-2	20	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	47	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	LOMALLTA	LOMALLTA	21	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	OIOSSAGUA	OIOSSAGUA	5	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENANCO	PE-RENANCO	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALINAORIENTE	PE-TALINAORIENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALUNAPONENTE	PE-TALUNAPONENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	127	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 216.2 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-SOIDELELA	PFV-SOIDELELA	50	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 96.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 16.7 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-CAMPONESOL	PFV-CAMPONESOL	198	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 228.9 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	79	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 137.1 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	102	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 194.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	63	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-RENANCO-2	PE-RENANCO-2	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	41	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	CHAPALUNA-1	CHAPALUNA-1	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	59	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	48	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 176.3 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENGIE	-	-
11:17:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENLASA	-	-
11:17:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	78	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 144.3 MW; origen: Prondístico	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAURAYAN	PE-LAURAYAN	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	91	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 161 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	42	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PF													

25-12-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Movil.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisga	Comisga	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desaspeje	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG					-	-
12:31:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.8 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	PFV-EMEI1	PFV-EMEI1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: Pronóstico				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:31:00	-	MARIPOSA5	MARIPOSA5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				HI Dro MAULE	-	-
12:31:00	-	LRICAY-1	LRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual				HI Dro MAULE	-	-
12:31:00	-	LRICAY-2	LRICAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual				HI Dro MAULE	-	-
12:31:00	-	PROVINCEN-2	PROVINCEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual				HI Dro MAULE	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
12:31:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	-
12:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR				INNERGEX	-	-
12:31:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:31:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR				LAP	-	-
12:31:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SIFR				NOVASOURKE POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-ELREUCANO	PFV-ELREUCANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.5 MW; origen: SIFR				NOVASOURKE POWER	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLEDNORTEANDES	PFV-SOLEDNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURKE POWER	-	-
12:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				PACIFIC HYDRO	-	-
12:31:00	-	RIO-COLORADO-1	RIO-COLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
12:31:00	-	RIO-COLORADO-2	RIO-COLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
12:31:00	-	PFV-HUATACONDID	PFV-HUATACONDID	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:31:00	-	PE-LOMASDEDUJUECO	PE-LOMASDEDUJUECO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-DESGOLOSAMARCO	PFV-DESGOLOSAMARCO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-FAMPASOLANORTE	PFV-FAMPASOLANORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-MESA TADLEGANDEN	PFV-MESA TADLEGANDEN	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: Pronóstico				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-SOLEDNORTE	PFV-SOLEDNORTE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:31:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-
12:31:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:31:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:31:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.9 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:31:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual				STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR				STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SIFR				STATKRAFT	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:31:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				LUQUICUR	-	-
12:40:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vista_curti_loma	20	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio de configuración			V	EHEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vista_curti_loma	35	N	-	PC	PCP	OM	Cambio de configuración			V	EHEL GENERACION	-	-
12:40:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES_vista_curti_loma	0	DF	-	FS	SDCF	OM	Cambio de configuración			V	EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	Colocación: 3993; Ajuste: CDC	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)					-	-
12:46:00	-	PFV-PUNTAPALMERAS	PFV-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-ALMENDRA	PFV-ALMENDRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
12:46:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PE-LOSQUMOS	PE-LOSQUMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Pronóstico				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.7 MW; origen: Pronóstico				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	PFV-ANDES-4	PFV-ANDES-4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR				AES ANDÉS	-	-
12:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
12:46:00	-	VINALS B1 COGEN	VINALS B1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual				ARAUJO	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COBLEN	-	-
12:46:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual				COBLEN	-	-
12:46:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Pronóstico				COBLEN	-	-
12:46:00	-	PFV-DIOGOMASGRSOUR	PFV-DIOGOMASGRSOUR	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)				COBLEN	-	-
12:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR				COBLEN	-	-
12:46:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				COBLEN	-	-
12:46:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Pronóstico				COBLEN	-	-
12:46:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Pronóstico				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	LOMALTA	LOMALTA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Pronóstico				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GENERACION	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINVORENTE	PE-TALINVORENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALINVORENTE	PE-TALINVORENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220.6 MW; origen: Pronóstico				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.5 MW; origen: Pronóstico				EHEL GREEN POWER	-	-
12:46:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR				EHEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			BALCO_sinv							Cambio CMG					-	-
12:46:00		PE-LASSTRILLA	PE-LASSTRILLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: Prondistico				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Prondistico				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-TOMAMIA	PFV-TOMAMIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondistico				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Prondistico				ENOR CHLE	-	-
12:46:00		PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00		PFV-CEME1	PFV-CEME1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:46:00		MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				HIRO MAULE	-	-
12:46:00		URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-
12:46:00		URCAV-2	URCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-
12:46:00		PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	-
12:46:00		GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEE	-	-
12:46:00		GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEE	-	-
12:46:00		PE-SARDO	PE-SARDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SIFR				INNERGEE	-	-
12:46:00		CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:46:00		CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:46:00		MALLACHUULLO-1	MALLACHUULLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	-
12:46:00		PFV-UIZDELNORTE	PFV-UIZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00		PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00		PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURCE POWER	-	-
12:46:00		PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				PACIFIC HYDRO	-	-
12:46:00		RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
12:46:00		RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	-
12:46:00		PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual				RNE	-	-
12:46:00		PE-LOMASDEUQUICO	PE-LOMASDEUQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-CABERAINITO	PFV-CABERAINITO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
12:46:00		PFV-DIEGOELMAGRO	PFV-DIEGOELMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
12:46:00		PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-IAVEIRA	PFV-IAVEIRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				RNE	-	-
12:46:00		PFV-DOMIERD	PFV-DOMIERD	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Prondistico				RNE	-	-
12:46:00		PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: SIFR				RNE	-	-
12:46:00		LAJAVE- COGEN	LAJAVE- COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	-
12:46:00		RIOCOPIQUEN-1	RIOCOPIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:46:00		RIOCOPIQUEN-2	RIOCOPIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTIA	-	-
12:46:00		PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:46:00		PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,8 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:46:00		PFV-NULLA	PFV-NULLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	-
12:46:00		PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual				STATRAAT	-	-
12:46:00		PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR				STATRAAT	-	-
12:46:00		PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SIFR				STATRAAT	-	-
12:46:00		LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:46:00		LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:46:00		LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:46:00		LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
12:46:00		PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				UCUQUEU	-	-
13:15:00		Colocación: 4103; Ajuste: 250	CDC	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico					-	-
13:15:00		PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruce)					-	-
13:15:00		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
13:15:00		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
13:15:00		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
13:15:00		PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
13:15:00		PFV-LOSTOROS	PFV-LOSTOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
13:15:00		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1); SSCC: Bloque CF(1)				ACCIONA	-	-
13:15:00		PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
13:15:00		PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00		PFV-ANDI	PFV-ANDI	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00		PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
13:15:00		PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
13:15:00		PE-SANMATUS	PE-SANMATUS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
13:15:00		PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,2 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
13:15:00		SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual						

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapscipe	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-									Cambio CMG					-	-
13:15:00	-	CHAPILQUINA-1	CHAPILQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.1 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.9 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.2 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.7 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-SANTIAFABEL	PFV-SANTIAFABEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-ELARRAÑAN	PE-ELARRAÑAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-GONÉDIF	PFV-GONÉDIF	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-SANPEDRO-EPG	PFV-SANPEDRO-EPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-CELOTIGRE	PE-CELOTIGRE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-LLANDESLIENETO	PE-LLANDESLIENETO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Gen. Actual				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.8 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	
13:15:00	-	PFV-CAMEL	PFV-CAMEL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202 MW; origen: Gen. Actual				GENERADORA METROPOLITANA	-	
13:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondístico				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	
13:15:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	
13:15:00	-	PROYECTOINCA-2	PROYECTOINCA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual				HIDRO MAULE	-	
13:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	
13:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				INNERGEX	-	
13:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR				INNERGEX	-	
13:15:00	-	CABILAHUELO-1	CABILAHUELO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
13:15:00	-	CABILAHUELO-2	CABILAHUELO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
13:15:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
13:15:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	
13:15:00	-	PFV-ELREUCANO	PFV-ELREUCANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDADORTANDES	PFV-SOLDADORTANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURCE POWER	-	
13:15:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				ENROR CHILE	-	
13:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				PACIFIC HYDRO	-	
13:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	
13:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	
13:15:00	-	PE-LOMASDEDUQUICO	PE-LOMASDEDUQUICO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-PAMPALMORTE	PFV-PAMPALMORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
13:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.7 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-JAHUELLA	PFV-JAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(1)				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-SOLDADOLSIENETO	PFV-SOLDADOLSIENETO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.6 MW; origen: SIFR				RNE	-	
13:15:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				SANTA FE	-	
13:15:00	-	RIOPICOQUEIN-1	RIOPICOQUEIN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTIA	-	
13:15:00	-	RIOPICOQUEIN-2	RIOPICOQUEIN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual				SCOTTIA	-	
13:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	
13:15:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.8 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	
13:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				SIEMENS	-	
13:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual				STARTRAFIT	-	
13:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: SIFR				STARTRAFIT	-	
13:15:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR				STARTRAFIT	-	
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	
13:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	
13:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	
13:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual				TINGUIRRICA ENERGIA	-	
13:15:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				UCOLUQUER	-	
13:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TGI+TV1_GN_A	260	DN	-	PP	-	OM	Solicitada al servicio				COBURN	-	
13:45:00	-	PFV ANDÉS SOLAR II	PFV ANDÉS SOLAR II	177	DRD	DLG	EXP	-	OM	Inicia maniobras para la inversión al SADI				COBURN	-	
14:00:00	-	SANSDIRO-1	TGI+TV1_GN_A	177	DRD	DLG	EXP	-	OM				LU2024000720	ENEL GENERACION	-	
14:13:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cinesuelo			COBURN	-	
14:19:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TGI_GN_A	160												

25-12-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00										Cambio CMG					-	-	
14:38:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	41	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 57.5 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	1	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-TALNAVONIENTE	PE-TALNAVONIENTE	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	37	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 61.3 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	30	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-CHANARRS	PFV-CHANARRS	10	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	92	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 221.3 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-SOUELELLA	PFV-SOUELELLA	36	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	143	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 177.3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	57	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-GUAMACHO	PFV-GUAMACHO	73	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	53	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 165.1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PFV-DONALBERTO	PFV-DONALBERTO	30	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 78.5 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-MONTEDESODNO	PE-MONTEDESODNO	1	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	
14:38:00	-	PE-CHIQUINA-1	PE-CHIQUINA-1	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	
14:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 154.9 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	
14:38:00	-	PE-LAHU-2	PE-LAHU-2	6	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	
14:38:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	17	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Prondístico				ENGIE	-	
14:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	
14:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	
14:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 134.1 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	
14:38:00	-	PFV-LLANOCELAMPOS	PFV-LLANOCELAMPOS	27	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 98.1 MW; origen: SIFR				ENLASH	-	
14:38:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 141.9 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-CAROLINES-1	PE-CAROLINES-1	1	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-CAROLINES-2	PE-CAROLINES-2	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-CAROLINES-3	PE-CAROLINES-3	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	37	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-LAMARIJA-2	PFV-LAMARIJA-2	10	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 44.6 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-LACRUSOLAR	PFV-LACRUSOLAR	20	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	30	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 13.0 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-VALLESENDONDO	PFV-VALLESENDONDO	38	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	35	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-LENA	PFV-LENA	25	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondístico				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR				ENOR CHLE	-	
14:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 82.1 MW; origen: SIFR				GENERADORA METROPOLITANA	-	
14:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico				GENERADORA METROPOLITANA	-	
14:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico				HIRO MAULE	-	
14:38:00	-	LIRCAU-1	LIRCAU-1	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	
14:38:00	-	LIRCAU-2	LIRCAU-2	4	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	
14:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual				HIRO MAULE	-	
14:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				NNERGEN	-	
14:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual				NNERGEN	-	
14:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Prondístico				NNERGEN	-	
14:38:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
14:38:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	4	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
14:38:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				LAP	-	
14:38:00	-	PFV-LUJELLO-NORTE	PFV-LUJELLO-NORTE	41	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	
14:38:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	40	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SIFR				NOVASOURCE POWER	-	
14:38:00	-	PFV-SOLDELNORTTEANDES	PFV-SOLDELNORTTEANDES	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual				NOVASOURCE POWER	-	
14:38:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	2	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR				PACIFIC HYDRO	-	
14:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	
14:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual				RIO COLORADO	-	
14:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	33	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR				RNE	-	
14:38:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	6	N	-		MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	
14:38:00	-	PFV-CARIBARINITO	PFV-CARIBARINITO	34	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 60.1 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
14:38:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	12	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
14:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: Prondístico				RNE	-	
14:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	
14:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-		CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SIFR				RNE	-	

25-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	MT	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
14:57:00	-	VINALS 811 COGEN	VINALS 811 COGEN	10	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondstico	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	186	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSC; Bloque CF-1; SSC: Bloque CF-1	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	PE-SARALUAN	PE-SARALUAN	19	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	-	MT	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondstico	-	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	COPRESSE-1	COPRESSE-1	13	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	COPRESSE-2	COPRESSE-2	20	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	COPRESSE-3	COPRESSE-3	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	37	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GENERACION	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 66.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TAUNAHORENTE	PE-TAUNAHORENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TAUNAYPONENTE	PE-TAUNAYPONENTE	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	40	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	32	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-CHANHARIES	PFV-CHANHARIES	10	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	99	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 245 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 55 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-SODELILLA	PFV-SODELILLA	39	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	153	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 170.1 MW; origen: Prondstico	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-VALEDELSOL	PFV-VALEDELSOL	61	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	79	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-LASGUANES	PFV-LASGUANES	53	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 52.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	32	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	-	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-MONTEERONDO	PE-MONTEERONDO	1	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 143.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	LAMIA-2	LAMIA-2	6	N	-	-	MT	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-LESSORDS	PFV-LESSORDS	18	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 111.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 136.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PFV-LANQUELLAMPIS	PFV-LANQUELLAMPIS	40	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENLASA	-	-
14:57:00	-	PFV-SANTISAHEL	PFV-SANTISAHEL	61	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 141.9 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR; SSC; Bloque CF-1	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	-	MT	-	-	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-LASITRELLA	PE-LASITRELLA	7	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	40	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSC; Bloque CF-1	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-MARIARELLA	PFV-MARIARELLA	27	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 52.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-SODELDESANDES	PFV-SODELDESANDES	33	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 44.6 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	21	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-TOUAMBA	PE-TOUAMBA	31	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-SANPEDRO-GG	PFV-SANPEDRO-GG	42	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-VALLESENDIDO	PFV-VALLESENDIDO	38	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 37.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.82 MW; origen: SIFR; SSC; Bloque CF-1	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	37	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
14:57:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondstico	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondstico	-	-	-	HIRO MAULLE	-	-
14:57:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIRO MAULLE	-	-
14:57:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	-	MT	-	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIRO MAULLE	-	-
14:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIRO MAULLE	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	NNRINDEX	-	-
14:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	-	CI	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	NNRINDEX	-	-
14:57																

25-12-2024											SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:36:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-ATACAMA02-LR2	PFV-ATACAMA02-LR2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-SOLDELSERT	PFV-SOLDELSERT	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	PFV-QUELAPLUN	PFV-QUELAPLUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
15:36:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SANTA FE	-	-
15:36:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:36:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTTA	-	-
15:36:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-
15:36:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	STATTBRATT	-	-
15:36:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	STATTBRATT	-	-
15:36:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	STATTBRATT	-	-
15:36:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 148.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
15:36:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	-	-	-	UCUQUER	-	-
15:39:00	-	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	-	COLBUN	-	-
15:51:00	-	Colocacion: 39; Ajuste: 5	COC	0	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata SIFR Quilometro 220/110 kv	-	-	-	COC	-	-
15:51:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	S/E Quilometro 220/110 kv	-	-
15:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	S/E Quilometro 220/110 kv	-	-
15:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	S/E Quilometro 220/110 kv	-	-
15:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	S/E Quilometro 220/110 kv	-	-
15:51:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	S/E Quilometro 220/110 kv	-	-
15:57:00	-	Colocacion: 3533; Ajuste: 150	COC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizado costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucero)	-	-	-	COC	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTALMERAS	PE-PUNTALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-ELEOMERO	PFV-ELEOMERO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
15:57:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDES	-	-
15:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	AMPAC	-	-
15:57:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
15:57:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	LONMALLTA	LONMALLTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	QOISSAGUA	QOISSAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-RERANCO	PFV-RERANCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALINAORIENTE	PE-TALINAORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TALINAPONIENTE	PE-TALINAPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-TAITA	PE-TAITA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACAXA	PFV-LALACAXA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LALACAXA-2	PFV-LALACAXA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-AZABACHA	PFV-AZABACHA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181.3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194.3 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-RERANCO-2	PE-RERANCO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.7 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	CHAPULINA-1	CHAPULINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.4 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	LAA1-2	LAA1-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.3 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENGIE	-	-
15:57:00	-	PFV-LLANDELLAMPPOS	PFV-LLANDELLAMPPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENLASA	-	-
15:57:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.4 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENOR CHILE	-	

25-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
15:57:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
15:57:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
15:57:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
15:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
15:57:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
15:57:00	-	PVV-LUZDELNORTE	PVV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PVV-ELREUCANO	PVV-ELREUCANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PVV-SOLEDENORTEANDES	PVV-SOLEDENORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:57:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:57:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:57:00	-	PVV-HUATACONDO	PVV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-CARRERAPINTO	PVV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-DIOGUEALMAGRO	PVV-DIOGUEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-PAMPASOLANORTE	PVV-PAMPASOLANORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-AJUEVA	PVV-AJUEVA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-BAJUELA	PVV-BAJUELA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-ATACAMASOLAR-2	PVV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-DOMEYKO	PVV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-MESA TABELSONANDES	PVV-MESA TABELSONANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-SOLEDENORTE	PVV-SOLEDENORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	PVV-QUILAPULIN	PVV-QUILAPULIN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
15:57:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SANTA FE	-	-
15:57:00	-	RIOPIQUILQUEN-1	RIOPIQUILQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-
15:57:00	-	RIOPIQUILQUEN-2	RIOPIQUILQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-
15:57:00	-	PVV-GRANJA	PVV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PVV-RIESESCONDIDO	PVV-RIESESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	PVV-WILKA	PVV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
15:57:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCOLUN	-	-
16:15:00	-	NEHUENCO-1 TG1-TV1- GN A	NEHUENCO-1 TG1-TV1- GN A	260	N	LC	MT	-	OM	-	Prorrata Generalizada costo SEN O (al Norte de S/E Circuitos)	-	-	UCOLUN	-	-
16:24:00	-	Colocación: 3521; Ajuste: S0	CDC	0	N	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O (al Norte de S/E Circuitos)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	CDC	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-SANABRIEL	PE-SANABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.9 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PVV-ELROMERO	PVV-ELROMERO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1), SSCC, Bloqueo CF(2)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PVV-UYSA	PVV-UYSA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1), SSCC, Bloqueo CF(2)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PVV-MALGARIDA	PVV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-
16:24:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PVV-ANDÉS	PVV-ANDÉS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PVV-BOLEDO-1	PVV-BOLEDO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PVV-ANDES2B	PVV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	PVV-ANDESA	PVV-ANDESA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-
16:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-
16:24:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ARALUCO	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PVV-DIEGOALMAGROSUR	PVV-DIEGOALMAGROSUR	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloqueo CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-
16:24:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	CURILINDQUE	CURILINDQUE	35	CI	-	OM	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	LOMALILLA	LOMALILLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	QOISSAGUA	QOISSAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-

25-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO -11rv	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
16:24:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANFERDO-GPG	PFV-SANFERDO-GPG	40	N	-	-	-	-	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	-	-	-	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PFV-VALLECONDINDO	PFV-VALLECONDINDO	39	N	-	-	-	-	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	51	N	-	-	-	-	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PE-LANZOLLEVENTO	PE-LANZOLLEVENTO	61	N	-	-	-	-	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondstico	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
16:24:00	-	PFV-SANTIAGO-SOLAR	PFV-SANTIAGO-SOLAR	35	N	-	-	-	-	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SIFR	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	PFV-EMELI	PFV-EMELI	76	N	-	-	-	-	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondstico	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondstico	-	-	-	HIдро MAULUE	-	-
16:24:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIдро MAULUE	-	-
16:24:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIдро MAULUE	-	-
16:24:00	-	PROVINCIA-2	PROVINCIA-2	2	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	HIдро MAULUE	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	MAMPLI-2	MAMPLI-2	8	N	-	-	-	-	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondstico	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:24:00	-	CARILAOQUEN-1	CARILAOQUEN-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	CARILAOQUEN-2	CARILAOQUEN-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	MALALCAHUULLO-1	MALALCAHUULLO-1	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	LAP	-	-
16:24:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	42	N	-	-	-	-	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	-	-	-
16:24:00	-	PFV-ELEICIANO	PFV-ELEICIANO	41	N	-	-	-	-	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:24:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:24:00	-	RIEOLDOBRADO-1	RIEOLDOBRADO-1	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	RIО CLODRADO	-	-
16:24:00	-	RIEOLDOBRADO-2	RIEOLDOBRADO-2	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	RIО CLODRADO	-	-
16:24:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	34	N	-	-	-	-	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-CARRERA-PRINTO	PFV-CARRERA-PRINTO	35	N	-	-	-	-	P. Disp. = 55,5 MW; origen: Prondstico	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DIEGODIASMORADO	PFV-DIEGODIASMORADO	12	N	-	-	-	-	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Prondstico	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	11	N	-	-	-	-	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-IAVEIRA	PFV-IAVEIRA	26	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	-	-	-	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-ATACAMSOLAR-2	PFV-ATACAMSOLAR-2	58	N	-	-	-	-	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	-	-	-	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-MESTRADO-SANDES	PFV-MESTRADO-SANDES	58	N	-	-	-	-	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Prondstico	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	87	N	-	-	-	-	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	43	N	-	-	-	-	P. Disp. = 103,6 MW; origen: SIFR	-	-	-	RNE	-	-
16:24:00	-	LAJAVEE-2 COGEN	LAJAVEE-2 COGEN	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:24:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTIA	-	-
16:24:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	SCOTIA	-	-
16:24:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	-	-	-	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-RIESECONDDO	PFV-RIESECONDDO	68	N	-	-	-	-	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	38	N	-	-	-	-	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	-	-	-	P. Disp. = 76,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	-	-	-	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
16:24:00	-	PE-LATON	PE-LATON	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	LOCURU	-	-
16:38:00	-	NEHUENCO-2 TG1-TV1, GN_A	NEHUENCO-2 TG1-TV1, GN_A	160	N	LC	FMT	-	-	E/S TV	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	Colocación: 3653 Ajuste:	cdc	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O (Norte de S/E Crucios)	-	-	-	cdc	-	-
16:40:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	5	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	78	N	-	-	-	-	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	-	-	-	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	ACCIONA	-	-
16:40:00	-	PE-LOSCURRO	PE-LOSCURRO	3	N	-	-	-	-	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Prondstico	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PE-LOSGUACAS	PE-LOSGUACAS	5	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondstico	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	-	-	-	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondstico	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	-	-	-	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondstico	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDES-3B	PFV-ANDES-3B	38	N	-	-	-	-	P. Disp. = 82,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PFV-SANMATEAS	PFV-SANMATEAS	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	50	N	-	-	-	-	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	-	-	-	AES ANDÉS	-	-
16:40:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ANPAC	-	-
16:40:00	-	VINALS B1, COGEN	VINALS B1, COGEN	10	N	-	-	-	-	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARACAO	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	-	-	-	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	-	-	-	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondstico	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	PFV-DIEGO-MALGROSUR	PFV-DIEGO-MALGROSUR	209	N	-	-	-	-	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	-	-	-	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	-	-	MT	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	-	-	-	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLIBUN	-	-
16:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	-	-	-	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	-	-								

25-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapscie	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			BALCO simv	-	-	-	MT	-	OM	Cambio CMG		-	-		-	-
16:40:00		PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondstico		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-PUNTAOCDORADA	PE-PUNTAOCDORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	C	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-MARIUEÑA	PFV-MARIUEÑA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondstico		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: Gen. Actual		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-CERROTORRE	PFV-CERROTORRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.4 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-LIANOSDELVENTO	PE-LIANOSDELVENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SIFR		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondstico		-	-	ENOR CHLE	-	-
16:40:00		PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:40:00		PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondstico		-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:40:00		MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondstico		-	-	HERDO MALLE	-	-
16:40:00		LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual		-	-	HERDO MALLE	-	-
16:40:00		LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		-	-	HERDO MALLE	-	-
16:40:00		PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual		-	-	HERDO MALLE	-	-
16:40:00		GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00		GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00		MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00		PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondstico		-	-	INNERGEX	-	-
16:40:00		CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	LAP	-	-
16:40:00		CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	LAP	-	-
16:40:00		MALLACALHUELLO-1	MALLACALHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	LAP	-	-
16:40:00		PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SIFR		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00		PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SIFR		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00		PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:40:00		PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	PAGSA HYDRO	-	-
16:40:00		RICCOLORADO-1	RICCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		-	-	RIO COLORADO	-	-
16:40:00		RICCOLORADO-2	RICCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		-	-	RIO COLORADO	-	-
16:40:00		PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PE-LONASDELQUERO	PE-LONASDELQUERO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-CARBERSAINTO	PFV-CARBERSAINTO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Prondstico		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Prondstico		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-SOLMEYCO	PFV-SOLMEYCO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: Prondstico		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		PFV-QUILAPULUN	PFV-QUILAPULUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SIFR		-	-	RNE	-	-
16:40:00		LAHUVE-2 COGEN	LAHUVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SANTA FE	-	-
16:40:00		RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SCOTIA	-	-
16:40:00		RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-	-	SCOTIA	-	-
16:40:00		PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	SIEMENS	-	-
16:40:00		PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SIFR		-	-	SIEMENS	-	-
16:40:00		PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR		-	-	SIEMENS	-	-
16:40:00		LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00		LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54.1 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00		LAHUERA-1	LAHUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00		LAHUERA-2	LAHUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.1 MW; origen: Gen. Actual		-	-	TINGHIRICA ENERGIA	-	-
16:40:00		PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR		-	-	ULCOUER	-	-
17:13:00		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR				PS	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cnelos	N	-	COBUN	-	-
17:18:00		CANUTILLAR-2	CANUTILLAR				DN	-	OM		LT 220 kV Lantaria - Cnelos	N	-	COBUN	-	-
17:26:00		COBUN-1	COBUN simv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		-	-	COBUN	-	-
17:38:00		COBUN-1	COBUN simv	100	N	-	MT	-	OM			-	-	COBUN	-	-
17:42:00		COBUN-2	COBUN simv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		-	-	COBUN	-	-
17:44:00		CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Cambio Cmg		-	-	COBUN	-	-
17:44:00		Colocación: 3119; Ajuste: 400	COC	0					OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)		-	-	COC	-	-
17:44:00		PE-PUNTAALMENAS	PE-PUNTAALMENAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182.6 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PFV-LUSYA	PFV-LUSYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00		PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.2 MW; origen: SIFR; SSCC- Bloque CF(+); SSCC- Bloque CF(+)		-	-	ACCIONA	-	

25-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO	sivv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-CAMPOSSEL SOL	PFV-CAMPOSSEL SOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-LASSAUNAS	PFV-LASSAUNAS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-MONTEBONO	PE-MONTEBONO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	LAJA-2	LAJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PFV-LISOLOS	PFV-LISOLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:44:00	-	PFV-LANDELLAMPIS	PFV-LANDELLAMPIS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:44:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CERRONODINADOR	PFV-CERRONODINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:44:00	-	PFV-SANTAGASOLAR	PFV-SANTAGASOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	PFV-EMELI	PFV-EMELI	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:44:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
17:44:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
17:44:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	MALLCAHUELLO-1	MALLCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:44:00	-	PFV-LIDELNORTE	PFV-LIDELNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:44:00	-	RICOLORADO-1	RICOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RICOLORADO	-	-
17:44:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RICOLORADO	-	-
17:44:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-LOMASDEUQUECO	PE-LOMASDEUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-CAMERAPINTO	PFV-CAMERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PE-MALLENORTE	PE-MALLENORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-VAIVERA	PFV-VAIVERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-ATACAMAASOLAR-2	PFV-ATACAMAASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-OSMERO	PFV-OSMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:44:00	-	LAJAVEJ-2 COGEN	LAJAVEJ-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:44:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
17:44:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
17:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	PFV-RIOCONDIDO	PFV-RIOCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	PFV-MILLTA	PFV-MILLTA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	59	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 53.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
17:44:00	-															

25-12-2024											SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RAICO	RAICO_smv	-	-	-	CI	-	OM	Cambio CMG						
18:11:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				AMPAK	-
18:11:00	-	VINALS_BLI_COGEN	VINALS_BLI_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ARAUJO	-
18:11:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				COBURN	-
18:11:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	CURIRILINQUE	CURIRILINQUE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GENERACION	-
18:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.6 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-SERRAQUORA	PE-SERRAQUORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-CHAMARAS	PFV-CHAMARAS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 243.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-GUAYACAN	PFV-GUAYACAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-MANZANA	PFV-MANZANA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PFV-DONAMARIE	PFV-DONAMARIE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENEL GREEN POWER	-
18:11:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	LARA-2	LARA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.8 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.3 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENGIE	-
18:11:00	-	PFV-LLANODELLAMP	PFV-LLANODELLAMP	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENLASA	-
18:11:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-CARBOLENE-1	PE-CARBOLENE-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-CARBOLENE-2	PE-CARBOLENE-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-CARBOLENE-3	PE-CARBOLENE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-MARALEÑA	PFV-MARALEÑA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELSSANDES	PFV-SOLDELSSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-TOMAMA	PE-TOMAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-CERROTRIGRE	PE-CERROTRIGRE	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				ENOR CHILE	-
18:11:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				GENERADORA METROPOLITANA	-
18:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				GENERADORA METROPOLITANA	-
18:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN-D				HIRO MAILE	-
18:11:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				HIRO MAILE	-
18:11:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				HIRO MAILE	-
18:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				HIRO MAILE	-
18:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				NNRINDEX	-
18:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				NNRINDEX	-
18:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				NNRINDEX	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				LAP	-
18:11:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				LAP	-
18:11:00	-	MALLACHUULLU-1	MALLACHUULLU-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				LAP	-
18:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.2 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				NOVASOURCE POWER	-
18:11:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.9 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				NOVASOURCE POWER	-
18:11:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN-D				NOVASOURCE POWER	-
18:11:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Porrata Generalizada costo SEN-D				PACIFIC HYDRO	-
18																

25-12-2024										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	Colocación: 26RD, Ajuste : 200	RALCO simv	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:43:00	-	Colocación: 26RD, Ajuste : 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrat Generalizado costo SEN 0 (al Norte de S/E Criculos)	Priorrat Generalizado costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-TOPANSUR	PE-TOPANSUR	16	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ALMEDA	PFV-ALMEDA	15	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SIFR	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-LYSTA	PFV-LYSTA	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,8 MW; origen: SIFR	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	23	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SIFR	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondistico	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-BOJERO-1	PFV-BOJERO-1	35	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondistico	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SIFR	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	25	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SIFR	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	33	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SIFR	-	-	AES ANDES	-	-
18:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ANPAC	-	-
18:43:00	-	VINALIS_BLI_COGEN	VINALIS_BLI_COGEN	10	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ARAVUCO	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondistico	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,9 MW; origen: SIFR	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	19	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	SANCLIMANTE	SANCLIMANTE	2	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	-	-	COBURN	-	-
18:43:00	-	OPRESSE-1	OPRESSE-1	9	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	OPRESSE-2	OPRESSE-2	20	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	OPRESSE-3	OPRESSE-3	4	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	24	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	10	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	GODSAGUA	GODSAGUA	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	28	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,68 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-SERRAQUERA	PE-SERRAQUERA	80	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	21	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-VALLELDOSPONTOS	PE-VALLELDOSPONTOS	21	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	7	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	65	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,7 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	26	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,98 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	15	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	99	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 292 MW; origen: Prondistico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-VALLELESOL	PFV-VALLELESOL	40	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	57	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	32	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,6 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-MAZANAO	PFV-MAZANAO	26	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	21	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,60 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SIFR	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	42	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	LAUL-1	LAUL-1	6	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Prondistico	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	30	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SIFR	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-COVA	PFV-COVA	47	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	-	-	ENGIE	-	-
18:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	26	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SIFR	-	-	ENLASA	-	-
18:43:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	40	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,1 MW; origen: Prondistico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	27	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	6	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PE-PUNTAORADA	PE-PUNTAORADA	0	N	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	27	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,6 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Prondistico	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	1	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	18	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-SOPELOSANDES	PFV-SOPELOSANDES	21	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SIFR	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:43:00	-	PFV-LACROSOLAR	PFV-LACROSOLAR	14	N	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SIFR					

25-12-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00			RAICO2_sinv							Cambio CMG						
18:43:00		PIV-QUIAPALUN	PIV-QUIAPALUN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: SIFR		Priorrita Generalizada costo SEN 0		RNE		
18:43:00		LAHAVE 2 COGEN	LAHAVE 2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SANTA FE		
18:43:00		RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SCOTTA		
18:43:00		RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SCOTTA		
18:43:00		PIV-GRANJA	PIV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SIEMENS		
18:43:00		PIV-ADESCONDIDO	PIV-ADESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230.7 MW; origen: SIFR		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SIEMENS		
18:43:00		PIV-WILKA	PIV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SIFR		Priorrita Generalizada costo SEN 0		SIEMENS		
18:43:00		LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		TINGURIRICA ENERGIA		
18:43:00		LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57.1 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		TINGURIRICA ENERGIA		
18:43:00		LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.6 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		TINGURIRICA ENERGIA		
18:43:00		LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.2 MW; origen: Gen. Actual		Priorrita Generalizada costo SEN 0		TINGURIRICA ENERGIA		
18:43:00		PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Prondístico		Priorrita Generalizada costo SEN 0		UCQUIER		
18:43:00		PANGUE-2	PANGUE RALCO2_sinv	225	RD	-	PC	-	RE				N	L0022002270	ENEL GENERACION	
18:45:00		RAICO-2	RAICO2_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC			N	L0024000660 L0024001217	ENEL GENERACION	
18:45:00		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV			N	L0024000667	COLBUN	
18:49:00		PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ	126	RD	-	MT	-	OM	Por SSCC			N	L0024000667	ENEL GENERACION	
19:53:00		VINALES	VINALES R1 COGEN	0	DF	-	DF	-	SOCC	Salte del servicio en forma intertempa y día de impactar 6 MW. Causa Informada: XXXXX.			N	#XXXXX	ENEL GENERACION	
19:00:00		RAICO-2	RAICO2_sinv	90	RD	-	MT	-	OM				N	L0024000660 L0024001217	ENEL GENERACION	
19:03:00		CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.					ELEKTRAGEN MAULE	
19:15:00		CDC	Inicia Cn	1						Inicia Cn LT 66 kV Nivulio - Tap San Javier	LT 66 kV Nivulio - Tap San Javier			CDC		
19:15:00		CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nivulio - Tap San Javier				ELEKTRAGEN MAULE	
19:22:00		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI+TVL GN A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN		
19:24:00			CDC	0						Finaliza Cn S/E Queltarano 220/110 kV	S/E Queltarano 220/110 kV			CDC		
19:24:00			CDC	0						Finaliza Cn S/E Queltarano 220/110 kV	S/E Queltarano 220/110 kV			CDC		
19:25:00		PIV-ANDES2A	PIV-ANDES2A	15	N	-	CI	-	OM	inicio manobras para la inyección al SEN				AES ANDES		
19:26:00		QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC					ENEL GENERACION	
19:27:00		Colocacion: 3189 Ajuste:	CDC							Ajuste Priorrita Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruzlos)				CDC		
19:27:00		PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					ACCIONA	
19:27:00		PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					ACCIONA	
19:27:00		PE-TOPANQUI	PE-TOPANQUI	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					ACCIONA	
19:27:00		PIV-ALMENDA	PIV-ALMENDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SIFR					ACCIONA	
19:27:00		PIV-ELROMERO	PIV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SIFR					ACCIONA	
19:27:00		PIV-LUYSA	PIV-LUYSA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SIFR					ACCIONA	
19:27:00		PIV-MARGARIDA	PIV-MARGARIDA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.4 MW; origen: SIFR					ACCIONA	
19:27:00		PE-LOSURILOS	PE-LOSURILOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					AES ANDES	
19:27:00		PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SIFR					AES ANDES	
19:27:00		PIV-ANDES	PIV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	
19:27:00		PIV-BOLERO-1	PIV-BOLERO-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	
19:27:00		PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR					AES ANDES	
19:27:00		PIV-ANDES2B	PIV-ANDES2B	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.7 MW; origen: Prondístico					AES ANDES	
19:27:00		PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR					AES ANDES	
19:27:00		PIV-ANDES4	PIV-ANDES4	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.2 MW; origen: SIFR					AES ANDES	
19:27:00		SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual					ANPAC	
19:27:00		CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual					COLBUN	
19:27:00		CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual					COLBUN	
19:27:00		LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Prondístico					COLBUN	
19:27:00		PIV-DIESEL MAGROSLUR	PIV-DIESEL MAGROSLUR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.1 MW; origen: SIFR					COLBUN	
19:27:00		PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					COLBUN	
19:27:00		PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)					COLBUN	
19:27:00		SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico					COLBUN	
19:27:00		CPRESSES-1	CPRESSES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GENERACION	
19:27:00		CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.6 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GENERACION	
19:27:00		CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Prondístico					ENEL GENERACION	
19:27:00		CURILLINQUE	CURILLINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: Prondístico					ENEL GENERACION	
19:27:00		ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GENERACION	
19:27:00		ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GENERACION	
19:27:00		LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.2 MW; origen: Prondístico					ENEL GENERACION	
19:27:00		OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GENERACION	
19:27:00		PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: Prondístico					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-TALTAL	PE-TALTAL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF1)					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondístico					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-FINISTERRAE	PIV-FINISTERRAE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.6 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-LALACKAMA-2	PIV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-LODELLA	PIV-LODELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-AZABACHE	PIV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: Gen. Actual					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-CAMPODELSOL	PIV-CAMPODELSOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213.9 MW; origen: Prondístico					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-VALLEDELSOL	PIV-VALLEDELSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-GUANCHIHU	PIV-GUANCHIHU	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-LIASALINAS	PIV-LIASALINAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.4 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-MANZANO	PIV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PIV-COINUMBERTO	PIV-COINUMBERTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		PE-MONTRECONDIDO	PE-MONTRECONDIDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR					ENEL GREEN POWER	
19:27:00		CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual					ENGIE	
19:27:00		PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)					ENGIE	
19:27:00		LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual					ENGIE	
1																

25-12-2024										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:27:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEG	-	-
19:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEG	-	-
19:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEG	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-FUERTEQUENO	PFV-FUERTEQUENO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:27:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-LOMASDELQUILICO	PE-LOMASDELQUILICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-CAMBERAINTO	PFV-CAMBERAINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DIEGODELAVALLE	PFV-DIEGODELAVALLE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNO	PFV-PAMPASOLARNO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-MASSETARICORDANDES	PFV-MASSETARICORDANDES	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:27:00	-	LAJAVE_2_COGEN	LAJAVE_2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:27:00	-	RIOPICOIQUEN-2	RIOPICOIQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:27:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	PFV-VELLA	PFV-VELLA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-
19:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:28:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Sincronizada y cancelado IF XXXXXX	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:30:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
19:35:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D al Norte de S/E Chuechos	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
19:37:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Baca	LT 110 kV El Peñón - La Baca	-	-	CDC	-	-
19:37:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabum	LT 66 kV Linares - Chacabum	-	-	CDC	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	LT 220 kV Lasterria - Chuechos	N	-	COLBUN	-	-
19:41:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MT	OM	Por SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19:45:00	-	-	-	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lasterria - Chuechos	LT 220 kV Lasterria - Chuechos	-	-	CDC	-	-
19:47:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:47:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:47:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2_TG1+TV1_S1TVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ANGAMOS-ANGEL	ANGAMOS-ANGEL_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:47:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
19:47:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:47:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:47:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
19:47:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:47:00	-	LOMALOSCOLADADOS-2	LOMALOSCOLADADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KIM	-	-
19:47:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
19:47:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:47:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIORIO	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	L1024000607	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	L1024000607	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	L1024000607	-	COLBUN	-	-
19:47:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	N	L1024000607	-	COLBUN	-	-
19:47:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RD	-	PC	-	OM	Con SSCC	V	L10240001967	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RD	-	PC	-	OT	Con SSCC	V	L10240001967	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RD	-	PC	-	OT	Con SSCC	V	L10240001967	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RD	-	PC	-	OT	Con SSCC	V	L10240001967	-	ENEL GENERACION	-	-
19:47:00	-	SANTARE	SANTARE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM	-						

25-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		RALCO simv	-						Cambio CMG					-	-
20:24:00	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondístico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
20:24:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	-	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
20:26:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-		ELEKTRAGEN MAULE	-	-
20:27:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
20:27:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
20:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG			L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
20:55:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	68	RO	LC	FMT	MTP	OM	E/S TG			L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	FS	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	MT estable			L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:04:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable			L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	43	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:10:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	PO	-	EP	-	OM	E/S en pruebas.				COLBUN	-	-
21:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DUF	-	PP	PCP	OM			N	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:18:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
21:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
21:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L2024001874	COLBUN	-	-
21:31:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
21:31:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	200	RO	LC	CI	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:31:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTAFE	-	-
21:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-		CDC	-	-
21:34:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	Por control de tensión en zona de Constitución.	LT 66 kV Nirivilo - Tap San Javier	-		ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:38:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:52:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
21:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
21:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
21:52:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTAFE	-	-
21:52:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM				L2024001829	ENGIE	-	-
21:53:00	-		Colocación: 39; Ajuste: 15	0						Ajuste Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-			-	-
21:53:00	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondístico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		POTENCIA	-	-
21:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondístico	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		RNE	-	-
21:53:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		SCOTTA	-	-
21:53:00	-	PE-LESHERANDA	PE-LESHERANDA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SIFR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUIER	-	-
21:53:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-		UCUQUIER	-	-
22:23:00	-	CDC		0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	LT 66 kV PE Los Buenos Aires - Negrete	-			-	-
23:00:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	-	DF	-	FS	-	OT						-	-
23:01:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Per activación CTE(+)			IF2024005599	ENLASA	-	-
23:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
23:03:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTAFE	-	-
23:03:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	134	RO	LC	PC	MTP	OM				L2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:03:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	RO	LC	PC	-	OM				L2024000720	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	Con SSCC				ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
23:03:00	-	PENON	PENON_DIESEL	80	N	LC	PC	-	OT	Sinronizada.				ENLASA	-	-
23:03:00	-		ENAPACONCAGUA_COGEN	-	N	LC	PC	-	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
23:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sinronizada.			N	COLBUN	-	-
23:08:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	FMT	-	OM	Sinronizada.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-
23:34:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación de CTE(+)				ENLASA	-	-
23:36:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	E/S				ENLASA	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 25 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	188.5	169.4	-10.10 %	LF	PMG HP Llauquereo	6.0	2.8	-54.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	71.1	60.6	-14.69 %	PMG
BESS Andes IV	636.7	499.2	-21.60 %		PMG HP MC2	15.5	16.2	+4.83 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	290.4	175.8	-39.45 %		PMG HP MC3	22.7	21.7	-4.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	558.0	458.3	-17.86 %		PMG HP Mariposas	69.1	73.4	+6.15 %	PMG
BESS Angamos	-	2.7	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	54.0	-6.23 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	134.1	157.2	+17.28 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	247.3	+28.80 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.1	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	63.2	-3.14 %	PMG
BESS Coya	590.4	501.6	-15.03 %		PMG HP Pulelfu	94.6	100.3	+5.97 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	38.8	+21.11 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.3	-0.47 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	118.1	-1.64 %		PMG HP Renaico	102.6	99.3	-3.23 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	103.9	-13.38 %		PMG HP Rio Huasco	32.8	26.6	-18.93 %	PMG
BESS La Cabaña	110.4	203.6	+84.30 %		PMG HP San Clemente	93.6	85.9	-8.23 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	64.3	56.3	-12.38 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	0.0	-100.00 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	230.4	-1.42 %		PMG PFV Antay	73.5	75.6	+2.90 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	195.8	+12.98 %		PMG PFV Caracas II	48.2	68.3	+41.77 %	PMG
BESS Tamaya	419.5	329.9	-21.35 %		PMG PFV Castilla	15.9	25.1	+57.80 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.4	+45.70 %		PMG PFV Chercan	56.3	81.0	+43.79 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	62.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	474.5	-23.95 %		PMG PFV Del Desierto	59.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2200.0	2706.0	+23.00 %	RO	PMG PFV Don Oscar	51.5	77.3	+50.26 %	PMG
HE Antuco	4032.7	3897.4	-3.36 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	750.5	1092.0	+45.49 %		PMG PFV Espiga de Oro	18.8	28.7	+52.66 %	PMG
HE Cipreses	1547.0	1170.0	-24.37 %	DF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6422.9	6363.0	-0.93 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.3	5.1	-44.93 %	PMG, P
HE El Toro	3940.3	3985.9	+1.16 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	51.9	71.3	+37.54 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	101.2	81.8	-19.17 %	PMG
HE Machicura	1352.4	1118.0	-17.33 %	LF, RO	PMG PFV North West	101.2	29.0	-71.32 %	PMG
HE Pangué	2594.5	4127.0	(*) +59.07 %	RO	PMG PFV Palermo	97.2	65.3	-32.80 %	PMG
HE Pehuenche	5783.1	6031.3	+4.29 %		PMG PFV Pataguilla	87.5	96.6	+10.39 %	PMG
HE Pilmaiquén	564.1	496.7	-11.96 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	6941.3	6850.5	-1.31 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Rapel	878.0	2078.9	(*) +136.77 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.4	1.8	+30.71 %	PMG
HP Abanico	795.7	899.7	+13.08 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	95.7	103.7	+8.33 %	PMG
HP Alfalfal	3102.9	3186.3	+2.69 %	RO	PMG PFV Quilmo	97.3	95.4	-1.92 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	523.8	-0.80 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1278.6	-1.42 %		PMG PFV Sol del Norte	58.9	47.0	-20.20 %	PMG
HP Capullo	111.3	124.1	+11.50 %		PMG PFV Tenó Solar	80.9	83.3	+2.94 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	301.9	276.0	-8.58 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2483.3	2667.2	+7.40 %	
HP Chapiquina	118.0	73.0	-38.17 %	
HP Convento Viejo	110.5	151.9	+37.47 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	269.7	313.0	+16.02 %	
HP Curillinque	2058.2	1167.5	-43.28 %	
HP Digua	340.6	381.8	+12.10 %	
HP El Paso	1054.0	1193.8	+13.26 %	
HP El Pinar	12.0	6.9	-42.33 %	P
HP Florida II	357.7	275.4	-23.02 %	
HP Guayacán	134.9	192.3	+42.56 %	
HP Hornitos	1090.0	1039.8	-4.61 %	
HP Isla	1650.6	919.7	-44.28 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	584.0	591.4	+1.27 %	
HP La Confluencia	3445.0	3228.4	-6.29 %	RO
HP La Higuera	3496.0	3633.9	+3.94 %	RO
HP La Mina	338.9	256.0	-24.46 %	
HP Laja I	209.2	79.0	-62.23 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	165.5	160.1	-3.29 %	
HP Lircay	480.0	332.5	-30.73 %	
HP Loma Alta	917.0	464.0	-49.40 %	RO
HP Los Hierros	15.0	9.3	-37.87 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	79.8	83.5	+4.67 %	RO
HP Los Quilos	663.0	689.7	+4.03 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	40.0	48.0	+20.00 %	
HP Mampil	291.0	329.7	+13.30 %	
HP Mocho	235.3	262.9	+11.76 %	
HP Palmucho	534.8	761.0	+42.30 %	
HP Peuchen	426.0	531.7	+24.82 %	
HP Providencia	28.0	44.1	+57.50 %	
HP Pullinque	399.0	418.2	+4.82 %	
HP Puntilla	377.7	389.9	+3.23 %	RO
HP Queltehues	927.6	960.7	+3.57 %	RO
HP Quilleco	1102.9	603.0	-45.33 %	
HP Río Colorado	261.9	219.6	-16.16 %	
HP Río Picoiquen	29.9	41.1	+37.53 %	
HP Rucatayo	685.2	543.5	-20.68 %	
HP Rucue	2566.8	1902.0	-25.90 %	RO
HP San Andres	762.9	1015.2	+33.08 %	
HP San Ignacio	724.8	376.0	-48.12 %	
HP Sauzal	1745.0	1588.8	-8.95 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	288.0	234.6	-18.53 %	
HP Volcán	274.6	277.7	+1.11 %	RO
PE Alena	553.7	371.7	-32.87 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	32.2	31.6	-2.02 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	41.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.0	119.4	+21.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	11.1	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4622.5	+3.19 %	RO
TER Angamos-ANG2	2890.4	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	206.9	+111.09 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	986.5	+2.76 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	351.0	570.8	+62.61 %	
TER CMPC Santa Fe	75.0	82.1	+9.47 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	68.0	301.8	+343.84 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	86.0	46.3	-46.15 %		TER Chuyaca	2.5	0.0	-100.00 %	LF
PE Aurora	775.9	891.0	+14.83 %		TER Cochrane-CCH1	3983.6	4142.3	+3.98 %	RO
PE Cabo Leones 1	91.5	33.1	-63.77 %		TER Cochrane-CCH2	4009.8	4176.0	+4.15 %	RO
PE Cabo Leones 2	132.2	19.9	-84.93 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
PE Cabo Leones 3	91.2	33.9	-62.84 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	914.5	+85.87 %	
PE Calama	783.7	1065.3	+35.93 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Campo Lindo	132.8	253.6	+90.95 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Canela	0.9	0.0	-100.00 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	4.1	0.0	-100.00 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	12.6	111.5	+785.00 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	302.1	GNP	
PE Cerro Tigre	876.6	733.1	-16.37 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cuel	116.1	127.3	+9.66 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE El Arrayán	44.2	1.3	-97.04 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	0.0	53.4	GNP		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	1693.0	2095.3	+23.77 %	P	TER Degañ	1.5	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	1708.4	1433.5	-16.09 %	P	TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	566.3	946.9	+67.21 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	146.6	110.5	-24.66 %		TER El Peñón	2.6	36.7	+1311.54 %	
PE La Flor	215.1	233.5	+8.55 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Lebu	37.9	7.6	-79.94 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	945.0	844.5	-10.64 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
PE Lomas de Duqueco	315.8	271.3	-14.10 %		TER Escuadrón	13.2	22.9	+73.41 %	LF
PE Los Buenos Aires	139.3	106.1	-23.84 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	108.8	120.9	+11.15 %	P	TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	24.1	8.6	-64.38 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	562.6	737.5	+31.10 %		TER Guacolda 1	2103.5	2155.1	+2.45 %	LF, RO
PE Malleco Norte	618.2	566.9	-8.30 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
PE Malleco Sur	873.5	904.4	+3.53 %		TER Guacolda 3	2183.3	2344.4	+7.38 %	RO
PE Manantiales	7.5	58.7	+684.22 %	P	TER Guacolda 4	2186.7	2368.1	+8.30 %	
PE Mesamavida	240.1	231.9	-3.41 %		TER Guacolda 5	2212.4	2381.2	+7.63 %	RO
PE Monte Redondo	12.2	0.4	-96.97 %		TER Horcones Diésel	4.0	0.0	-100.00 %	
PE Negrete	223.5	229.2	+2.55 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Puelche Sur	1086.8	1145.3	+5.38 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	0.8	0.0	-100.00 %		TER IEM	5590.7	5596.6	+0.11 %	
PE Punta Sierra	16.1	4.6	-71.76 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta de Talca	52.7	5.9	-88.86 %	P	TER Kelar GNL	3219.8	3295.9	+2.36 %	RO
PE Renaico	596.0	631.9	+6.02 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1161.9	1211.2	+4.24 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1315.0	1329.6	+1.11 %		TER Laja Energía Verde	156.0	90.5	-41.99 %	
PE San Juan	65.0	52.1	-19.82 %		TER Lautaro I	439.0	346.3	-21.12 %	RO
PE San Matías	186.8	318.8	+70.71 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
PE San Pedro	57.8	47.7	-17.42 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	128.2	62.8	-51.02 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	362.0	+13.97 %	
PE Sarco	54.5	61.2	+12.28 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	447.6	814.0	+81.85 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	49.3	10.2	-79.23 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	21.7	2.4	-88.90 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	204.1	321.1	+57.31 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	1197.3	1208.2	+0.92 %		TER Los Vientos GNL	438.0	279.0	-36.30 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	566.3	682.9	+20.58 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	5.6	0.0	-100.00 %	RO	TER Maitencillo	8.9	6.7	-24.49 %	
PE Ucuquer 2	0.0	5.7	GNP	DF	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	276.8	395.3	+42.80 %		TER Masisa	203.5	154.8	-23.93 %	LF
PFV Almeyda	377.7	316.5	-16.21 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	36.2	117.3	+224.17 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	250.3	313.7	+25.31 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	557.0	470.4	-15.55 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	699.1	600.9	-14.05 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	678.0	823.1	+21.40 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3904.0	3616.2	-7.37 %	RO
PFV Azabache	331.0	289.9	-12.41 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	356.6	638.4	+78.99 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2343.2	1038.0	(*) -55.70 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2627.8	2021.3	-23.08 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Capricornio	644.4	418.5	-35.05 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	150.6	476.5	+216.32 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	116.3	500.1	+330.02 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1138.0	2262.0	(*) +98.77 %	
PFV Chañares	34.4	135.2	+293.60 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	851.4	858.7	+0.86 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1201.3	858.0	-28.57 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1697.1	1765.0	+4.00 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	8.0	146.8	+1747.04 %		TER Newen GNL	3.0	0.0	-100.00 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2130.3	1955.1	-8.22 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1105.4	926.3	-16.20 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	334.8	469.7	+40.29 %		TER Norgener-NTO1	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	548.6	74.9	-86.36 %		TER Norgener-NTO2	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	13.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	632.0	741.6	+17.34 %	
PFV El Aguila	14.7	14.6	-0.88 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	444.3	666.2	+49.94 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	171.7	561.9	+227.28 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	659.2	697.8	+5.86 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	537.2	345.3	-35.72 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Finis Terrae	1749.7	1283.1	-26.67 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	261.9	556.1	+112.37 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1888.0	1051.0	-44.33 %		TER PAS Mejillones	408.0	451.8	+10.73 %	
PFV Huatacondo	81.9	340.5	+315.64 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	67.1	239.4	+256.54 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	484.0	327.8	-32.28 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	369.8	274.7	-25.72 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	24.3	102.6	+322.10 %		TER Quintero 1A Gas Arg	287.5	324.0	+12.68 %	
PFV La Huella	598.6	442.9	-26.02 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	3.5	16.5	+378.55 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	75.0	283.6	+278.20 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	56.0	GNP	
PFV Lalackama II	22.6	83.4	+269.43 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1805.4	680.6	(*) -62.30 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	683.9	0.0	-100.00 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	691.2	528.5	-23.53 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	540.7	GNP	DF
PFV Los Loros	25.0	232.3	+830.86 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	552.5	597.2	+8.10 %	LF	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1055.4	1082.6	+2.58 %	RO	TER San Isidro II Gas Arg	6332.7	6580.3	+3.91 %	
PFV María Elena	227.6	177.3	-22.10 %	LF	TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	843.9	783.5	-7.15 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	52.8	52.9	+0.09 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	446.8	350.5	-21.55 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	703.7	543.9	-22.71 %		TER Santa Fe	948.5	1231.2	+29.80 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	9.6	0.0	-100.00 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	6.7	0.0	-100.00 %		TER Santa Marta	211.6	103.7	-51.00 %	
PFV Quilapilun	364.5	538.3	+47.71 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Rio Escondido	1110.3	833.7	-24.91 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rucasol	-	0.0	-		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	335.2	75.9	-77.37 %	LF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	275.9	98.1	-64.46 %	LF	TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	147.2	532.8	+261.99 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	1127.6	770.1	-31.70 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	132.8	411.4	+209.70 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1010.2	508.9	-49.63 %	LF	TER Tenó	1.3	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de los Andes	522.8	430.8	-17.60 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1047.9	1189.3	+13.49 %		TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
PFV Taira	2080.9	2239.6	+7.63 %	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Tamango	314.0	244.0	-22.31 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	1513.4	1605.4	+6.08 %	P	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	736.4	536.4	-27.16 %		TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF, LF
PFV Uribe Solar	516.6	274.9	-46.78 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	206.1	202.9	-1.57 %	LF	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-		TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	766.3	521.6	-31.93 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	1083.9	796.5	-26.51 %		TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
PFV Willka	644.4	476.6	-26.05 %		TER Trincao	14.4	0.0	-100.00 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	112.1	99.3	-11.46 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Alto Renaico	26.4	19.9	-24.69 %	PMG, RO	TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Callao	10.0	10.2	+2.23 %	PMG	TER Viñales	395.9	365.8	-7.59 %	
PMG HP Carena	111.6	112.8	+1.10 %	PMG, MM	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	162.9	398.0	+144.38 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	120.2	204.0	+69.72 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Corrales	70.2	68.3	-2.62 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Correntoso	7.2	1.9	-73.61 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.10 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	48.3	55.2	+14.29 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	26.8	24.7	-7.84 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	198703.5	194465.3	-2.13 %						

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cónдор La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	61.4	58.7	-4.41 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	8.0	-64.83 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	105.9	109.2	+3.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	5.8	7.8	+35.38 %
PMGD HP Caliboro	24.7	24.6	-0.47 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	28.9	11.7	-59.51 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.8	9.9	-8.32 %
PMGD HP Cumpeo	103.1	105.0	+1.81 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	60.4	52.6	-13.02 %
PMGD HP Dongo	15.7	9.0	-42.51 %
PMGD HP Donguil	2.0	2.3	+14.68 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.4	8.2	-1.40 %
PMGD HP El Agrio	13.8	14.9	+8.03 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	20.0	19.1	-4.59 %
PMGD HP El Brinco	1.1	1.7	+53.39 %
PMGD HP El Canelo	60.6	60.6	+0.00 %
PMGD HP El Colorado	12.2	10.5	-14.04 %
PMGD HP El Diuto	67.6	64.5	-4.70 %
PMGD HP El Galpón	19.8	18.8	-5.27 %
PMGD HP El Llano	19.5	25.5	+30.64 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.5	13.3	-8.15 %
PMGD HP El Toro N°2	23.3	6.4	-72.58 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.0	17.0	-31.75 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	22.8	17.8	-21.92 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	2.6	-6.93 %
PMGD HP La Compañía II	43.2	44.9	+3.98 %
PMGD HP La Montaña	4.4	4.3	-0.99 %
PMGD HP La Montaña II	4.8	4.7	-2.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.4	7.0	-5.22 %
PMGD HP Las Flores	25.3	13.5	-46.58 %
PMGD HP Las Vertientes	35.7	30.4	-14.96 %
PMGD HP Los Bajos	126.1	126.6	+0.33 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	14.9	9.7	-35.04 %
PMGD HP Los Corrales II	13.2	2.2	-83.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	0.9	1.6	+78.02 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.7	27.7	+0.01 %
PMGD PFV Lo Miguel	39.4	39.7	+0.84 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.0	48.2	-10.67 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.3	10.5	-45.35 %
PMGD PFV Lockma	94.6	96.5	+1.96 %
PMGD PFV Loica	29.7	27.8	-6.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	20.9	11.6	-44.35 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	7.0	-64.27 %
PMGD PFV Loncura	47.9	52.2	+8.94 %
PMGD PFV Loreto	24.6	24.4	-0.73 %
PMGD PFV Los Cisnes	66.7	57.1	-14.45 %
PMGD PFV Los Gorriones	34.0	32.8	-3.53 %
PMGD PFV Los Jotes	17.5	13.2	-24.36 %
PMGD PFV Los Lagos	19.4	16.0	-17.78 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	21.6	-70.11 %
PMGD PFV Los Lirios	59.2	88.6	+49.66 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.5	23.3	-25.95 %
PMGD PFV Los Molinos	97.4	89.0	-8.68 %
PMGD PFV Los Nogales	17.8	32.1	+80.10 %
PMGD PFV Los Paltos	23.9	19.7	-17.41 %
PMGD PFV Los Patos	33.4	35.0	+4.70 %
PMGD PFV Los Perales	15.8	17.8	+12.77 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.2	13.5	-4.87 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.0	21.1	-21.60 %
PMGD PFV Los Tilos	37.6	33.5	-11.01 %
PMGD PFV Los Tordos	58.3	57.7	-1.00 %
PMGD PFV Luce Solar	22.2	17.0	-23.33 %
PMGD PFV Luders	29.3	29.8	+1.77 %
PMGD PFV Lumbreras	33.5	24.7	-26.29 %
PMGD PFV Luna	26.0	11.4	-56.08 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	20.8	-21.67 %
PMGD PFV Macao	65.3	60.3	-7.63 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+1.85 %
PMGD PFV Maikono	12.4	11.7	-5.72 %
PMGD PFV Maimalicán	62.4	79.2	+26.84 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.5	17.1	-40.05 %
PMGD PFV Malaquita II	101.4	99.3	-2.14 %
PMGD PFV Malinke	16.0	12.2	-24.09 %
PMGD PFV Malloco	26.5	26.1	-1.70 %
PMGD PFV Malvilla	17.9	6.4	-64.33 %
PMGD PFV Manao	28.3	24.5	-13.20 %
PMGD PFV Mandinga	50.6	40.1	-20.80 %
PMGD PFV Marambio	27.5	20.3	-26.19 %
PMGD PFV Marañón	80.8	99.6	+23.19 %
PMGD PFV Marchigue II	88.8	87.4	-1.51 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	24.3	-7.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.4	-0.80 %
PMGD HP MSA-I	5.8	3.3	-42.98 %
PMGD HP Maisán	3.4	3.0	-11.33 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	48.2	48.4	+0.41 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.9	9.5	+61.38 %
PMGD HP Muchi	1.1	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	4.5	2.0	-56.56 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	57.9	-7.18 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.1	4.3	+4.07 %
PMGD HP Pichilonco	6.7	4.8	-28.03 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	14.2	12.3	-13.59 %
PMGD HP Purísima	8.6	8.4	-2.06 %
PMGD HP Quillaileo	8.9	8.4	-4.89 %
PMGD HP Reca	8.5	7.7	-10.19 %
PMGD HP Roblería	36.8	36.6	-0.55 %
PMGD HP Río Mulchén	7.7	7.1	-7.35 %
PMGD HP Río Trueno	21.3	19.3	-9.45 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	+0.06 %
PMGD HP Santa Isabel	10.7	10.2	-4.17 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	2.5	-78.96 %
PMGD HP Sauce Andes	11.6	12.5	+7.52 %
PMGD HP Trailelfú	8.0	7.4	-6.98 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	21.6	17.7	-18.08 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.57 %
PMGD PE El Arrebol	51.9	30.8	-40.73 %
PMGD PE El Nogal	47.5	82.7	+74.29 %
PMGD PE Huajache	49.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	54.5	70.7	+29.76 %
PMGD PE Lebu III	35.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	61.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	6.9	21.6	+212.81 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	65.2	89.0	+36.49 %
PMGD PFV Albatros	9.7	13.8	+41.45 %
PMGD PFV Albor Solar	59.9	57.3	-4.33 %
PMGD PFV Alcaldesa	67.2	65.5	-2.49 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.6	68.0	-32.37 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	55.6	+1488.57 %
PMGD PFV Alhué	56.5	47.8	-15.28 %
PMGD PFV Alianza	45.3	47.1	+4.09 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.3	-38.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.4	15.5	+0.52 %
PMGD PFV Alto Solar	24.2	20.5	-15.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.1	24.1	+0.04 %
PMGD PFV María Dolores	92.0	23.9	-73.98 %
PMGD PFV María Pinto	27.8	22.9	-17.81 %
PMGD PFV Meco Chillan	64.6	65.7	+1.73 %
PMGD PFV Meli	85.5	84.8	-0.80 %
PMGD PFV Membrillo	28.0	27.5	-1.82 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.7	11.4	-39.35 %
PMGD PFV Milán A	25.9	30.4	+17.34 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	20.6	-24.19 %
PMGD PFV Mostazal	96.9	89.1	-8.03 %
PMGD PFV Moya	101.9	55.3	-45.75 %
PMGD PFV Mutupín	64.8	83.9	+29.39 %
PMGD PFV Nahuén	96.9	74.6	-22.97 %
PMGD PFV Nan	18.6	61.7	+232.56 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.8	22.3	-13.42 %
PMGD PFV Newentun	64.6	56.6	-12.50 %
PMGD PFV Nihue	29.1	20.4	-30.02 %
PMGD PFV Norte Chico	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.9	27.5	-16.41 %
PMGD PFV Olivia	26.5	27.3	+3.06 %
PMGD PFV Olivier	18.6	22.9	+22.96 %
PMGD PFV Olivillo	69.2	79.8	+15.37 %
PMGD PFV Orion	30.5	29.0	-4.98 %
PMGD PFV Orquidea Solar	12.0	19.0	+58.98 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	98.2	80.9	-17.60 %
PMGD PFV PAS1	78.8	94.5	+19.86 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.8	74.3	+0.66 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.1	50.2	+2.34 %
PMGD PFV PVP La Rosa	15.7	15.8	+0.68 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.8	29.9	+50.79 %
PMGD PFV Pachira	103.5	101.6	-1.88 %
PMGD PFV Paillihue	90.7	87.9	-3.03 %
PMGD PFV Paine	98.2	92.2	-6.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	55.0	67.9	+23.35 %
PMGD PFV Pama	18.1	7.3	-59.87 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.4	34.5	-40.99 %
PMGD PFV Paraguay	81.2	65.0	-19.89 %
PMGD PFV Paranal	20.7	21.6	+4.18 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	24.5	23.9	-2.65 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.5	90.6	+0.07 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.8	91.9	+0.09 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	50.9	48.0	-5.74 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	32.0	+2.21 %
PMGD PFV Parque La Colonia	97.6	72.5	-25.68 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.9	96.4	+470.24 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.4	59.7	+2.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	98.6	93.4	-5.26 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	17.0	7.8	-54.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.6	17.0	+8.97 %	PMGD PFV Parque San Javier	30.8	29.7	-3.64 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-	PMGD PFV Parque Santa Fe	101.1	85.1	-15.87 %
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	23.8	-54.28 %	PMGD PFV Parque Valparaiso	62.9	56.6	-10.14 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.6	23.2	-28.93 %	PMGD PFV Pastrán	68.3	62.8	-8.02 %
PMGD PFV Anakena	68.4	69.9	+2.18 %	PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Anchaual	92.1	95.2	+3.42 %	PMGD PFV Patricia Del Verano	79.0	79.1	+0.07 %
PMGD PFV Antonia	27.7	23.3	-15.87 %	PMGD PFV Pedreros	27.2	27.7	+1.73 %
PMGD PFV Argomedo	82.8	83.8	+1.22 %	PMGD PFV Pegasus	30.8	29.5	-4.35 %
PMGD PFV Arica	45.6	87.7	+92.34 %	PMGD PFV Pellin	94.9	90.9	-4.22 %
PMGD PFV Ariztía	9.7	11.7	+20.54 %	PMGD PFV Pelumpen	12.1	14.5	+19.36 %
PMGD PFV Armazones	50.3	50.9	+1.18 %	PMGD PFV Penaflor	88.8	88.9	+0.05 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.9	27.5	-1.20 %	PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Astillas	99.4	99.4	+0.01 %	PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.9	+0.08 %
PMGD PFV Avel Solar	95.2	90.6	-4.84 %	PMGD PFV Pepa	99.6	89.0	-10.66 %
PMGD PFV Avellano	44.0	63.4	+44.18 %	PMGD PFV Pequen	30.9	29.0	-6.11 %
PMGD PFV Aviles	75.7	48.7	-35.65 %	PMGD PFV Peraillo	25.9	27.3	+5.26 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	22.7	+78.57 %	PMGD PFV Pesaro	20.1	8.6	-57.31 %
PMGD PFV Ayla	95.2	91.5	-3.88 %	PMGD PFV Pica	2.2	0.3	-86.09 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.5	-0.04 %	PMGD PFV Pichon	18.1	17.9	-1.21 %
PMGD PFV Barcelona	100.8	64.2	-36.30 %	PMGD PFV Picunche	72.3	72.9	+0.85 %
PMGD PFV Belenos Til Til	96.8	94.9	-2.02 %	PMGD PFV Piduco	32.8	31.9	-2.93 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-	PMGD PFV Pilipilen	24.1	19.9	-17.34 %
PMGD PFV Bellavista	29.3	26.3	-10.14 %	PMGD PFV Piquero	97.5	31.4	-67.83 %
PMGD PFV Belén	62.9	63.4	+0.78 %	PMGD PFV Pirque	24.3	9.7	-59.94 %
PMGD PFV Berrueco	96.3	95.5	-0.83 %	PMGD PFV Pitotoy	30.5	30.7	+0.69 %
PMGD PFV Blu	28.9	42.5	+47.33 %	PMGD PFV Pitra	24.2	8.9	-63.29 %
PMGD PFV Buenas Yervas	60.9	91.2	+49.93 %	PMGD PFV Placilla	82.2	78.8	-4.11 %
PMGD PFV Bulnes	45.6	46.3	+1.40 %	PMGD PFV Playerito	31.8	31.0	-2.39 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.4	25.9	-1.78 %	PMGD PFV Playero	30.0	31.4	+4.50 %
PMGD PFV Bérnago	31.9	31.1	-2.48 %	PMGD PFV Playeron	32.4	31.7	-2.13 %
PMGD PFV CE Caldera	46.5	61.4	+32.10 %	PMGD PFV Plaza Sunlight	59.5	55.5	-6.70 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-	PMGD PFV Plomo Verano	26.4	27.3	+3.56 %
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-	PMGD PFV Población	26.3	18.6	-29.28 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	73.7	87.2	+18.34 %	PMGD PFV Pocillas	19.9	29.4	+48.01 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	17.6	-41.82 %	PMGD PFV Pomuyeto	22.5	27.5	+22.63 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-	PMGD PFV Portezuelo	29.6	21.4	-27.76 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	80.7	+76.65 %	PMGD PFV Pretty Field	10.4	9.2	-11.65 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	96.6	98.4	+1.90 %	PMGD PFV Puangue	35.6	30.7	-13.77 %
PMGD PFV Caimi	0.7	1.2	+61.64 %	PMGD PFV Pueblo Hundido	20.3	26.5	+30.17 %
PMGD PFV Calama	95.7	103.1	+7.72 %	PMGD PFV Pueblo Seco	97.7	96.8	-0.97 %
PMGD PFV Calle Larga	25.9	29.1	+12.47 %	PMGD PFV Puelche	28.5	28.3	-0.98 %
PMGD PFV Candelaria Solar	28.7	27.8	-3.28 %	PMGD PFV Puente Solar	28.0	28.6	+2.03 %
PMGD PFV Canelillo	15.9	14.1	-11.52 %	PMGD PFV Pullalli	26.6	17.0	-36.20 %
PMGD PFV Canesa	26.9	8.8	-67.36 %	PMGD PFV Punta Baja	17.7	20.3	+14.41 %
PMGD PFV Cantera	28.5	17.3	-39.30 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	56.1	75.9	+35.41 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-	PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.9	6.9	+1.31 %	PMGD PFV Quemados	76.2	75.7	-0.71 %
PMGD PFV Caracoles	28.9	27.0	-6.68 %	PMGD PFV Quetena	94.8	95.8	+1.12 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-	PMGD PFV Quillay	22.4	17.0	-24.09 %
PMGD PFV Casabermeja	65.5	66.0	+0.75 %	PMGD PFV Quilmo Solar	38.6	24.0	-37.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	24.8	24.3	-2.06 %	PMGD PFV Quinantu	101.1	91.6	-9.39 %
PMGD PFV Catemu	18.0	17.3	-3.94 %	PMGD PFV Quinta	32.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-	PMGD PFV RDCL SAN	46.0	54.7	+18.88 %
PMGD PFV Cauquenes	29.7	11.9	-60.05 %	PMGD PFV REN	37.2	62.7	+68.66 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	71.1	70.2	-1.31 %	PMGD PFV RLA	23.6	16.5	-30.06 %
PMGD PFV Cefalu Solar	27.0	27.9	+3.11 %	PMGD PFV Ranguil	25.3	25.9	+2.43 %
PMGD PFV Centauro Solar	74.8	87.8	+17.31 %	PMGD PFV Ratulemus	30.5	27.7	-9.28 %
PMGD PFV Chacabuco	97.8	97.4	-0.37 %	PMGD PFV Rauquen	78.2	76.6	-2.15 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	28.0	-0.07 %	PMGD PFV Rcu	42.5	56.9	+33.75 %
PMGD PFV Champa	23.3	89.1	+283.03 %	PMGD PFV Recoleta	41.9	47.7	+13.81 %
PMGD PFV Chancon	33.2	22.2	-33.06 %	PMGD PFV Rengo	51.3	68.4	+33.33 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.0	27.8	+32.39 %	PMGD PFV Rexner	24.5	25.0	+2.29 %
PMGD PFV Chequen Solar	58.2	63.4	+8.93 %	PMGD PFV Rimini	84.5	28.6	-66.11 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	+0.04 %	PMGD PFV Rinconada	84.8	83.4	-1.70 %
PMGD PFV Chilener	15.8	15.7	-1.14 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	70.3	87.7	+24.78 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	19.6	-41.38 %	PMGD PFV Rinconada Norte	32.0	32.5	+1.31 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-	PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	17.5	-29.92 %	PMGD PFV Roma	20.3	29.2	+44.02 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-	PMGD PFV Romeria	95.8	96.4	+0.62 %
PMGD PFV Cipres	49.9	42.8	-14.12 %	PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Citrino	25.4	3.8	-85.24 %	PMGD PFV Rovián	63.7	54.3	-14.77 %
PMGD PFV Ckilir	97.7	94.2	-3.59 %	PMGD PFV Rucapaine	99.1	100.7	+1.56 %
PMGD PFV Clementina	12.8	12.7	-1.09 %	PMGD PFV Río Peuco	13.3	14.8	+10.89 %
PMGD PFV Cocharcas	0.0	26.6	-	PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+0.56 %
PMGD PFV Cocinillas	18.9	16.3	-14.11 %	PMGD PFV S. Francisco Parral	18.9	21.3	+12.67 %
PMGD PFV Coinco	19.7	27.4	+39.53 %	PMGD PFV SDSI	29.1	28.4	-2.34 %
PMGD PFV Colchagua	26.6	24.3	-8.83 %	PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	26.8	-
PMGD PFV Colina	92.3	87.9	-4.84 %	PMGD PFV SGT Catapilco	42.6	59.0	+38.48 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.7	27.5	-0.69 %	PMGD PFV SGT Tucapel	-	43.7	-
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	33.6	+1.54 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	26.9	26.8	-0.30 %
PMGD PFV Condor Pelvin	26.8	27.6	+2.91 %	PMGD PFV SP Malloa	16.8	20.4	+21.49 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.0	29.4	+167.36 %	PMGD PFV SP Villa Alemana	11.8	14.2	+20.58 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.1	6.8	-52.09 %	PMGD PFV Salerno Solar	29.0	19.0	-34.29 %
PMGD PFV Corso	23.9	44.7	+87.21 %	PMGD PFV Samo Bajo	11.8	10.5	-11.11 %
PMGD PFV Cortijo	65.5	26.7	-59.26 %	PMGD PFV San Alberto	35.2	37.0	+5.05 %
PMGD PFV Covadonga	87.8	84.1	-4.15 %	PMGD PFV San Antonio	27.6	42.5	+53.85 %
PMGD PFV Coyunche	30.4	30.2	-0.62 %	PMGD PFV San Camilo	31.0	30.0	-3.10 %
PMGD PFV Crucero	32.1	12.7	-60.44 %	PMGD PFV San Carlos	28.7	27.0	-5.96 %
PMGD PFV Cruz	30.2	29.5	-2.02 %	PMGD PFV San Eduardo	2.4	2.4	+1.26 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	4.8	-83.38 %	PMGD PFV San Emilio I	27.2	26.4	-2.83 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Eugenio	66.6	97.4	+46.35 %
PMGD PFV Cuz Cuz	26.0	5.2	-79.99 %	PMGD PFV San Francisco	32.2	27.0	-16.21 %
PMGD PFV Dadinco	32.4	31.1	-4.10 %	PMGD PFV San Isidro	24.7	25.1	+1.68 %
PMGD PFV Darlin	81.2	85.3	+5.06 %	PMGD PFV San José II	35.8	34.1	-4.85 %
PMGD PFV Diego de Almagro	84.8	90.5	+6.75 %	PMGD PFV San Pedro	26.1	14.1	-46.09 %
PMGD PFV Don Andronico	16.3	16.3	+0.06 %	PMGD PFV San Rafael	22.2	29.5	+32.82 %
PMGD PFV Don Enrique	59.9	57.9	-3.29 %	PMGD PFV San Ramiro	97.2	0.2	-99.79 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.1	18.3	-43.00 %	PMGD PFV Santa Adriana	27.2	18.8	-30.92 %
PMGD PFV Don Jorge	33.8	29.2	-13.57 %	PMGD PFV Santa Amelia	32.0	27.9	-12.99 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	27.9	27.1	-2.76 %
PMGD PFV Don Martín	30.7	29.2	-5.14 %
PMGD PFV Don Matías	24.8	20.0	-19.38 %
PMGD PFV Don Rodrigo	52.9	37.9	-28.37 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	28.4	+0.50 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.2	19.6	-22.33 %
PMGD PFV Doña Regina	19.0	29.4	+55.12 %
PMGD PFV Doñihue	68.4	75.7	+10.73 %
PMGD PFV Duqueco Solar	54.1	54.1	+0.01 %
PMGD PFV EA SF Graneros	21.3	27.4	+28.42 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.3	18.6	-12.44 %
PMGD PFV Eclipse	95.4	37.2	-61.05 %
PMGD PFV El Boco	26.1	50.1	+91.99 %
PMGD PFV El Caiquén	67.0	86.9	+29.65 %
PMGD PFV El Cardenal	11.4	10.9	-4.44 %
PMGD PFV El Carpintero	79.4	51.2	-35.44 %
PMGD PFV El Castaño	46.9	38.2	-18.38 %
PMGD PFV El Cernicalo	17.0	17.0	-0.35 %
PMGD PFV El Cernicalo II	17.0	15.5	-8.99 %
PMGD PFV El Chercan	102.5	101.5	-0.97 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	32.5	-2.87 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	22.9	-7.77 %
PMGD PFV El Cuervo	18.5	16.9	-8.45 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.1	-0.55 %
PMGD PFV El Divisadero	29.3	26.0	-11.03 %
PMGD PFV El Estero	18.8	14.9	-20.73 %
PMGD PFV El Flamenco	93.2	89.5	-3.97 %
PMGD PFV El Gaviotín	35.5	29.7	-16.48 %
PMGD PFV El Huaso	20.0	18.3	-8.70 %
PMGD PFV El Ingenio	82.4	67.6	-17.93 %
PMGD PFV El Interlocutor	19.7	26.8	+36.37 %
PMGD PFV El Laurel	67.3	60.5	-10.12 %
PMGD PFV El Litre	88.9	84.8	-4.65 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.1	84.7	+32.14 %
PMGD PFV El Mirlo	57.6	64.5	+11.94 %
PMGD PFV El Monte	26.5	23.7	-10.48 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	24.2	+61.99 %
PMGD PFV El Picurio	33.4	32.4	-3.05 %
PMGD PFV El Pilpen	32.5	25.9	-20.43 %
PMGD PFV El Pitío	33.5	33.1	-1.28 %
PMGD PFV El Piuquen	26.9	25.7	-4.13 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	25.2	-22.55 %
PMGD PFV El Quemado	33.1	22.3	-32.75 %
PMGD PFV El Queule	62.4	33.1	-46.96 %
PMGD PFV El Rayador	33.1	29.5	-10.98 %
PMGD PFV El Reconquistador	29.0	27.7	-4.62 %
PMGD PFV El Resplandor	25.3	26.0	+2.84 %
PMGD PFV El Roble	93.6	64.9	-30.62 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	20.4	21.2	+4.01 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.2	1.1	-64.24 %
PMGD PFV Santa Cruz	97.3	94.7	-2.62 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	96.4	97.0	+0.56 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.8	68.3	-27.23 %
PMGD PFV Santa Ester	32.3	30.1	-6.90 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	26.4	26.0	-1.59 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	22.0	-27.33 %
PMGD PFV Santa Laura	33.0	19.4	-41.18 %
PMGD PFV Santa Lucía	58.0	58.0	+0.01 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.9	29.2	+4.62 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	25.6	-10.91 %
PMGD PFV Santa Pamela	58.5	88.7	+51.68 %
PMGD PFV Santa Rita	31.5	29.5	-6.24 %
PMGD PFV Santa Teresita	62.9	89.5	+42.36 %
PMGD PFV Santuario	32.4	27.5	-15.12 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	50.3	24.1	-51.99 %
PMGD PFV Sofia	22.1	22.1	-0.05 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.9	70.4	-0.83 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.3	18.4	-4.26 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.1	-20.65 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	28.4	25.9	-8.52 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	62.0	65.3	+5.29 %
PMGD PFV Tabolango	100.3	69.0	-31.23 %
PMGD PFV Talagante	49.3	49.1	-0.26 %
PMGD PFV Talca	60.4	57.1	-5.49 %
PMGD PFV Talhuén	32.9	16.7	-49.33 %
PMGD PFV Tallado	82.9	82.9	-0.02 %
PMGD PFV Tamarama	47.3	57.7	+21.90 %
PMGD PFV Tamarugo	24.4	25.2	+3.07 %
PMGD PFV Tamaro Real	26.3	19.6	-25.24 %
PMGD PFV Taranto	67.0	67.0	+0.01 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.3	39.9	+7.02 %
PMGD PFV Tijeral	24.7	25.0	+1.42 %
PMGD PFV Til Til	26.8	12.5	-53.43 %
PMGD PFV Torino	78.3	64.1	-18.14 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.2	24.6	+1.78 %
PMGD PFV Tortuga	2.7	31.1	+1072.04 %
PMGD PFV Tranque del Sol	74.0	71.4	-3.47 %
PMGD PFV Trebal	18.7	19.5	+4.18 %
PMGD PFV Trebo	29.9	20.9	-30.11 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	24.5	-3.92 %
PMGD PFV Tricahue II	99.1	27.7	-72.07 %
PMGD PFV Trinidad	9.4	9.4	-0.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	84.3	82.3	-2.40 %	PMGD PFV Tucuquere	27.1	19.9	-26.61 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.1	+0.33 %	PMGD PFV Turquía	10.6	14.5	+36.53 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	22.7	-28.42 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	+200.00 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	11.0	10.7	-2.73 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	96.2	+102.33 %	PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV El Trile	59.1	60.6	+2.39 %	PMGD PFV Valle Este II	72.6	75.1	+3.40 %
PMGD PFV El Turpial	20.7	22.0	+6.50 %	PMGD PFV Valle Oeste II	79.8	66.1	-17.27 %
PMGD PFV El Zorzal	28.8	28.3	-1.74 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	31.8	20.2	-36.40 %
PMGD PFV Enami Solar	29.5	36.3	+23.03 %	PMGD PFV Ventisquero	99.8	90.4	-9.46 %
PMGD PFV Encino	21.8	21.4	-1.98 %	PMGD PFV Venturada	97.1	97.3	+0.11 %
PMGD PFV Encon	77.1	75.0	-2.72 %	PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	28.1	28.5	+1.21 %	PMGD PFV Vicente	16.4	8.0	-51.28 %
PMGD PFV Escorial del Verano	19.0	26.3	+38.30 %	PMGD PFV Victoria	60.0	61.2	+2.10 %
PMGD PFV Esfena	48.1	48.3	+0.54 %	PMGD PFV Villa Alegre	71.3	70.0	-1.86 %
PMGD PFV Esperanza	20.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Villa Cruz	27.0	26.7	-1.26 %
PMGD PFV Faramalla	17.1	17.2	+0.70 %	PMGD PFV Villa Moscoso	16.5	18.2	+10.16 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.5	8.1	-62.30 %	PMGD PFV Villa Prat	26.6	26.6	+0.08 %
PMGD PFV Filomena	24.6	24.9	+1.26 %	PMGD PFV Villa Seca	27.5	22.2	-19.38 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	26.2	26.6	+1.60 %
PMGD PFV Florencia Solar	44.0	57.7	+31.20 %	PMGD PFV Violeta	81.0	80.8	-0.14 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-	PMGD PFV Vituco 2B	27.9	24.0	-13.81 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD PFV Viñas del Sol	44.0	39.3	-10.66 %
PMGD PFV Fotovolt Lin	32.0	32.0	+0.16 %	PMGD PFV Yahutela	56.7	53.3	-6.00 %
PMGD PFV Francisco	31.7	26.4	-16.75 %	PMGD PFV Ñilhue	10.0	5.2	-48.36 %
PMGD PFV Fulgor	24.0	27.7	+15.37 %	PMGD PFV Ñiquén	33.6	14.9	-55.60 %
PMGD PFV Fuster del Verano	61.2	76.4	+24.88 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	55.8	53.8	-3.60 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	94.8	88.9	-6.22 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	100.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	99.4	97.8	-1.64 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.06 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	17.1	+0.07 %	PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	104.0	103.8	-0.17 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.5	25.3	-0.82 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	101.3	85.7	-15.39 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	64.1	49.8	-22.27 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalaos	26.9	26.9	+0.15 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	57.6	47.1	-18.17 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.6	93.1	+3.89 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	14.1	10.6	-24.96 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	20.0	20.2	+0.85 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Hijueta 4	31.9	29.5	-7.44 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	31.6	29.0	-8.10 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.5	-54.47 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.4	-88.38 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	27.0	26.3	-2.74 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelson	62.2	58.9	-5.32 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Huigan	65.6	99.6	+51.77 %	PMGD TER Coelemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	19.5	27.7	+41.84 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.7	24.9	-13.05 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	20.8	-36.69 %
PMGD PFV Independencia	19.6	19.5	-0.04 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.0	27.6	+2.04 %
PMGD PFV Jahuel	55.9	56.3	+0.84 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	58.4	62.5	+6.98 %
PMGD PFV Jaururo	24.0	16.1	-32.83 %
PMGD PFV Javiera Carrera	100.8	100.8	+0.07 %
PMGD PFV Jilguero	13.4	20.1	+49.30 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	15.3	15.2	-0.39 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.0	23.4	-13.19 %
PMGD PFV La Acacia	94.6	59.5	-37.14 %
PMGD PFV La Blanquina	95.6	95.2	-0.46 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.70 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.4	9.4	-18.11 %
PMGD PFV La Esperanza II	88.8	75.8	-14.62 %
PMGD PFV La Estancia	21.2	27.6	+30.08 %
PMGD PFV La Foresta	25.2	24.8	-1.47 %
PMGD PFV La Frontera	47.4	36.2	-23.61 %
PMGD PFV La Gamboina	56.1	56.4	+0.57 %
PMGD PFV La Huerta	19.0	19.7	+3.32 %
PMGD PFV La Lajuela	62.1	55.6	-10.40 %
PMGD PFV La Ligua	26.9	8.1	-69.78 %
PMGD PFV La Manga	33.0	11.8	-64.39 %
PMGD PFV La Muralla	22.8	24.2	+6.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	87.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	62.3	64.3	+3.24 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	70.3	97.6	+38.86 %
PMGD PFV La Victoria	102.9	99.6	-3.14 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	6.5	-74.56 %
PMGD PFV Laja Andino	103.1	103.2	+0.09 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.1	8.1	-0.67 %
PMGD PFV Las Cabras	25.1	21.5	-14.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	69.9	70.7	+1.06 %
PMGD PFV Las Catitas	42.3	37.4	-11.63 %
PMGD PFV Las Chacras	26.4	19.7	-25.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.1	45.2	+0.20 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	32.7	+19.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	59.4	58.4	-1.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	31.7	+15.84 %
PMGD PFV Las Majadas	79.8	57.3	-28.17 %
PMGD PFV Las Mercedes	23.0	25.8	+12.46 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.7	-76.63 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.4	27.4	-0.10 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	32.5	-3.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.1	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
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	-	10.5	-
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	-	15.1	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.8	-
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 Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	27.5	24.9	-9.42 %
PMGD PFV Las Rojas	25.7	8.1	-68.37 %
PMGD PFV Las Taguas	42.1	37.8	-10.22 %
PMGD PFV Las Tencas	67.0	68.1	+1.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.5	7.9	-70.26 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.2	19.2	+0.03 %
PMGD PFV Las Tortolas	23.7	22.7	-4.10 %
PMGD PFV Las Turcas	31.9	11.0	-65.61 %
PMGD PFV Lengua	18.9	18.6	-1.46 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.0	33.4	+1.12 %
PMGD PFV Linares	52.7	44.1	-16.28 %
PMGD PFV Lingue	30.5	24.0	-21.24 %
PMGD PFV Lipangue	27.2	22.4	-17.74 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.6	19.8	-19.52 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	88.7	41.9	-52.74 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	38.9	39.5	+1.52 %
PMGD PFV Llay Llay	66.8	58.3	-12.68 %
PMGD PFV Lloica	18.7	21.0	+12.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	6.3	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23957.2	22425.2	-6.39 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por limitación.
PFV Las Salinas	Menor generación real por costo marginal.
TER Angamos-ANG2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco I Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Angamos-ANG2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 277 MW, según IF 2024005576.
TER San Isidro I Gas Arg	58.1	TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:31	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131565 y 2024131566.
03:18	Transelec	S/E Laja 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondientes a S/E Laja, según IF 2024005577.
03:20	Transelec	S/E Laja 52CT cerrado y recuperado los consumos. Cancelado IF 2024005577.
03:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a S/E Corral. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 13473 y 13474, según IF 2024005578.
04:18	STS	S/E Corral recuperado el 80 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
04:42	STS	S/E Corral recuperado el 100 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
06:47	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cierre de prueba sin éxito.
08:10	Celeoredes	S/E Maipo 52HT1 de la línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.
08:10	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque y Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005593 e IF 2024005597.
08:47	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
10:23	CGE - Transmisión	S/E Pirque recupera el 28 % de los consumos por medio de redes de media tensión.
11:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 9.6 MW de consumos de Antofagasta, según IF 2024005581.
12:27	Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y se normalizan los consumos de S/E Pirque. Queda indisponible tramo de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto, según IF 2024005585 e IF 2024005593.
13:15	Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2024002024.
13:46	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:00	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 29% de los consumos por redes de media tensión.
14:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2024005582.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Villarrica 52BS cerrado y normalizado los consumos de S/E Pucón.
14:12	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, normalizada topología de S/E Corral y cancelado IF 2024005578.
14:33	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 37% de los consumos por redes de media tensión.
14:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005586.
15:02	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.
15:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 83% de los consumos por redes de media tensión.
18:15	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea.

Centro de Control	Observación
18:18 Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2024005589
18:18 Arauco	C. Celco genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005590
18:53 Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla ventilador secundario de la caldera de poder, según IF 2024005596
19:19 Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005589
19:25 AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:28 Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005590
19:33 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria-Collipulli-Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Los Sauces, según IF 2024005595.
19:33 Scotta	C. Río Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005591.
19:33 Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005598 y 2024005600.
19:34 CGE - Transmisión	SS/EE Renaico y Nahuelbuta normalizan sus consumos desde S/E Negrete
19:39 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y se normalizan los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible tramo Collipulli - Angol.
19:57 STS	S/E Negrete 52B1 de la línea 66 kV Negrete - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, se procede al cierre de inmediato.
20:05 AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005592.
20:31 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos correspondientes a SS/EE Villarrica y Pucón, según IF 2024005594.
20:41 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
20:49 Celeoredes	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024005585.
21:10 Arauco	C. Viñales en servicio en pruebas, según IF 2024005596
21:54 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
22:10 Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2024005596
22:46 CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Villarrica y Pucón
23:00 Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW, la frecuencia baja a 49.50 Hz. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
23:05 Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada.
23:09 CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV energizado en vacío.
23:10 CGE - Transmisión	S/E La Portada recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2024005581.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -281.1 [MW].
07:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:48	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:41	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:09	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:35	CGE - Transmisión	CDC solicita subir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
12:40	Enel Generación	Laguna Invernada inicia vertimiento.
12:55	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:57	Chilquinta	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
14:56	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:23	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:24	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:37	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:37	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
20:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 29.6 [MW/m].
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 670.9 [MW].
23:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -13.7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoicué, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		
LAP	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	21/12/2024	17:00		
Gen. Metropolitana	Hot Lines Principal y respaldo F/S.	22/12/2024	23:43		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	23/12/2024	19:45	25/12/2024	06:42
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	25/12/2024	00:23	25/12/2024	06:44
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	25/12/2024	19:57		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	23/12/2024	23:11		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	24/12/2024	07:38	25/12/2024	20:14
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	24/12/2024	17:06		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	24/12/2024	18:02	25/12/2024	23:30
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	24/12/2024	22:24		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/12/2024	00:10		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	25/12/2024	00:10		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	25/12/2024	00:29		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	25/12/2024	07:37	25/12/2024	19:52
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1.	25/12/2024	07:38		
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Nueva Pichirropulli.	25/12/2024	07:42		
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	25/12/2024	07:44	25/12/2024	13:23
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 .	25/12/2024	08:17	25/12/2024	19:55
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	25/12/2024	08:18	25/12/2024	12:53
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	25/12/2024	16:13	25/12/2024	20:01
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado por control de tensión zona Constitución.	25/12/2024	19:02		
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	25/12/2024	23:28		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 16-01-2025 10:09:51
 Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 19
 Total registros Subestación: 13

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contratado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Subestación	ID(2)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202413026	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E D'HIGGINS		Móvil, otros: telecomunicación	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará el cambio de HMI en SE D'Higgins	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Puede interrumpirse de comunicaciones mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 20:00	25-12-24 16:01	25-12-24 19:30	
202413035	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAQUINAS		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación e implementación del sistema de climatización de la celda de control de Palo 26 (sistema HVAC tipo rociador).	Instalación con riesgo S5.AA. CA. de S/E Laguna, durante los trabajos de instalación de sistema de climatización en celda de control de Palo 26.	Condiciones: sin restricciones. — Nivel de riesgo: bajo — Búsqueda del jefe de Familia delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 18:00			
202427839	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARLIA		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Otro Tipo de Trabajo	Bajo	S/E Charlia: Desmoldado al interior de los patios AT 500 KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 08:00	25-12-24 18:00			
202413025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMPACA	21358	S/E TAMPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tarpacá. A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Palo 25	Bajo	Atividades: S/E Tarpacá. A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Palo 25 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Tarpacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Tarpacá, Conos, barras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	30-12-24 11:43	07-01-25 18:40	
202413010	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22832	S/E COLOSO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará el cambio de terminal y reapriete palo 12	El trabajo se con Riesgo bajo	En S/E Coloso se requiere no reconectar S212	No tiene consumo afectado		ninguno				25-12-24 07:00	25-12-24 20:00	25-12-24 08:55	25-12-24 19:00
202413011	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO	22839	S/E COLOSO 11	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará cambio de terminal y reapriete palo 11	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Subestación Coloso: no reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno				25-12-24 07:00	25-12-24 20:00	25-12-24 08:55	25-12-24 19:00
202413014	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	17751 S/E 640 BP1 17770 S/E 640 BP2 17780 S/E 640 A 18 KV BP1 17770 S/E 640 A 18 KV BP2 20254 S/E 640 864 13411 S/E 640 641A 13412 S/E 640 641B	Medición de malla a tierra	Sin limitaciones	Medición de malla a tierra S/E 640	Riesgo alto, con riesgo a los equipos e instalaciones.	Se requiere orden de no reconectar: S/E 640: 12864A S/E 640: 12864B S/E 640: 12864C S/E Escudera: 1281 S/E Laguna: 1281, 1281.1	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 18:00	25-12-24 09:52	25-12-24 12:50		
202413064	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLIFOS	3273	BA S/E GEOLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geolifos: Trabajo previo NUP 2144. A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones, muros, reparación de grava en palo 17 y 110. Turno A	Bajo	Atividades: S/E Geolifos: Trabajo previo NUP 2144. A solicitud de Colihuaui la Construcción de Obras civiles, excavaciones, muros, reparación de grava en palo 17 y 110. Turno A Restricciones: Geolifos, S211, S214, S218, S215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geolifos o barra Principal N°1 220 KV - Geolifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Geolifos, Conos, cadenas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por tránsito.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	25-12-24 18:00	25-12-24 09:36	25-12-24 20:55	
202412872	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLIFOS		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Geolifos: Trabajo previo NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la energización preliminar de armarios de control y protecciones de los nuevos pafos 17 y 110, Configuración del controlador y rete de protecciones de los nuevos pafos 17 y 110, Verificar.	Bajo	Atividades: SE Geolifos: Trabajo previo NUP 2144: A solicitud de Colihuaui la energización preliminar de armarios de control y protecciones de los nuevos pafos 17 y 110, Configuración del controlador y rete de protecciones de los nuevos pafos 17 y 110, Verificación de circuitos de los nuevos pafos 17 y 110 y pruebas de control y protecciones Turno A Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geolifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Subestación Geolifos, Conos, barras duras, señalética Delimitar la zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	25-12-24 10:16	07-01-25 18:40	
202413062	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLIFOS		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geolifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Tendido de cables de fuerza, control y conexión en palo 17 y 110 hacia sala de SOG, control diagonal 3 y control diagonal 4. Bajo	riesgo pruebas de medida de resistencia de aislación a cables de baja tensión.	No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geolifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Geolifos, Conos, cadenas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por tránsito.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	25-12-24 09:33	06-01-25 20:22	
202413063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLIFOS		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geolifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144, pruebas HPOT de la nueva línea 220 KV Cable Geolifos. Nota: Documento de apoyo al HPOT de línea por intervención Pararrayos y Disconector de línea Palo 17 y 110 (Fuera de zona en servicio).NOTA: Se debe verificar puentes abiertos en bajada a SE Geolifos.	Bajo	Atividades: S/E Geolifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144, pruebas HPOT de la nueva línea 220 KV Cable Geolifos. Nota: Documento de apoyo al HPOT de línea por intervención Pararrayos y Disconector de línea Palo 17 y 110 (Fuera de zona en servicio).NOTA: Se debe verificar puentes abiertos en bajada a SE Geolifos. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geolifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Geolifos, verificar puentes abiertos en bajada a Marco de Línea de SE Geolifos. Verificación por jefe de familia e inspección.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	01-01-25 09:33	03-01-25 18:28	
202413059	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMPACA		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tarpacá. A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Palo 25	Bajo	Atividades: S/E Tarpacá. A solicitud de Colihuaui NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Palo 25 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. Tarpacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Tarpacá, Conos, barras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00	30-12-24 11:43	07-01-25 18:40	
202413020	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOLIFOS		FPD, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geolifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Fusión y certificación de fibra óptica S/E Geolifos.	Bajo	Atividades: S/E Geolifos: A solicitud de Colihuaui NUP 2144: Fusión y certificación de fibra óptica Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geolifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Búsqueda del jefe de familia: Geolifos, Conos, cadenas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vías de acceso autorizadas por tránsito.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-12-24 07:00	07-01-25 19:00			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 16-01-2025 10:09:51
 Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 19
 Total registros Central Generadora: 1

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contador	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidades	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130949	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervención	Origen Interno	Programada	620	TER MANTENCION		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Mantencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Mantencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Mantencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo		ninguno	PO (Prueba Operacional)		25-12-24 20:00	26-12-24 06:00	25-12-24 20:06	26-12-24 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 16/01/2025 10:09:51
 Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 19
 Total registros Línea: 5

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id. Cliente	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Término	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024123215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEODIGFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEODIGFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D- bloquea a la reconexión de la 1220 KV Tarapacá -Geodifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E78 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en IAN. Caudal 430, 431	Instalaciones en Rings Línea 220 KV Tarapacá-Geodifos C2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Estable Operativo	Estable Operativo Efectivo	25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:17	25-12-24 20:56	
2024123241	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D- bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geodifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E112-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E133-E134, entre vanos E134-E135 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59	Instalaciones en Rings Línea 220 KV Geodifos-Lagunas C2. Chafalco. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Accesado se contemplan Trabajos de Apertura de Plata. Actividad: Lagunas: S215,S216 no reconectar Geodifos: S216, S212,S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Estable Operativo	Estable Operativo Efectivo	25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:17	25-12-24 20:56	
2024123267	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEODIGFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C2D- bloquea a la reconexión de la 1220 KV Geodifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod 432)	Instalaciones en Rings Línea 220 KV Geodifos-Lagunas C1. Chafalco. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Accesado se contemplan Trabajos de Apertura de Plata. Actividad: Lagunas: S215,S216 no reconectar Geodifos: S216, S212,S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena. No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Estable Operativo	Estable Operativo Efectivo	25-12-24 08:00	25-12-24 18:00	25-12-24 06:17	25-12-24 20:56	
2024123541	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMBLA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMBLA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-SE Entre Rios, Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajo dentro de la faja de sombra de 1500 KV Cheria - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Estable Operativo	Estable Operativo Efectivo	25-12-24 08:00	25-12-24 18:00			
2024123934	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	724	TAP LAS LUCES - TAL TAL (RUCDA) 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Talal -	Riesgo controlado , según procedimiento CSE	Retiro de reconexión automática de S2D en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado	ninguno	Estable Operativo	Estable Operativo Efectivo	25-12-24 07:00	25-12-24 17:00	25-12-24 06:35	25-12-24 13:49	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2024 13:26

Finalizado

Número:

2024005581

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LA PORTADA HT3
Nombre : S/E LA PORTADA HT3
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 11:39
Fecha Normaliza : 25-12-2024 11:43
Protección : .
Interruptor : 52HT3
Consumo : .
Comentario : .

Tipo: panos - S/E LA PORTADA ET3
Nombre : S/E LA PORTADA ET3
Fecha Perturbacion : 25-12-2024 11:39
Fecha Normaliza : 25-12-2024 11:39
Protección : 25-12-2024 15:00
Interruptor : 52ET3.
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Pérdida de aislación.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La portada, afectando los consumos asociados al transformador N°3.
-Acciones Inmediatas: Solicitud de apoyo en terreno para evaluar situación.
-Hechos Sucuidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 22595

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 11:39

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 23:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO III INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 2024005581.pdf (/informe_fallas/download_file/676c2fbdad651f6af03ef84e/ANEXO III INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 2024005581.pdf)	10/01/2025 11:01:12
 ANEXO IV PROBATORIOS IF 2024005581.pdf (/informe_fallas/download_file/676c2fbdad651f6af03ef84e/ANEXO IV PROBATORIOS IF 2024005581.pdf)	10/01/2025 11:02:16
 IF 2024005581 ANEXO I PRINT OUT SEL 387 HT3 SE LA PORTADA.zip (/informe_fallas/download_file/676c2fbdad651f6af03ef84e/IF 2024005581 ANEXO I PRINT OUT SEL 387 HT3 SE LA PORTADA.zip)	10/01/2025 11:02:22
 IF 2024005581 ANEXO II REGISTRO SCADA SE LA PORTADA 25_12_2024.pdf (/informe_fallas/download_file/676c2fbdad651f6af03ef84e/IF 2024005581 ANEXO II REGISTRO SCADA SE LA PORTADA 25_12_2024.pdf)	10/01/2025 11:02:35
 IF 2024005581 DF 52HT3_52ET3 SE LA PORTADA 25-12-2024 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/676c2fbdad651f6af03ef84e/IF 2024005581 DF 52HT3_52ET3 SE LA PORTADA 25-12-2024 V1.pdf)	10/01/2025 11:02:55

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-12-2024 18:12

Finalizado

Número:

2024005588

Solicitante:

Ricardo Neira Cordero

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LA PORTADA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 25-12-2024 11:39

Fecha Normaliza : 25-12-2024 23:50

Protección : .

Interruptor : 52HT3

Consumo : 9.6

Comentario : Apertura por protecciones de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La portada, afectando los consumos asociados al transformador N°3.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Antofagasta

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba del sistema de distribución

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

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** Apertura por protecciones de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La portada, afectando los consumos asociados al transformador N°3 Circuitos Alto La Chimba y cricuito Arenales .

Observaciones:

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

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

Si

Comentario : Apertura por protecciones de los interruptores 52HT3 y 52ET3 de S/E La portada, afectando los consumos asociados al transformador N°3

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.6 / Región : Antofagasta / Clientes Afectados: 22595

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-12-2024 18:09

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-12-2024 18:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

25-12-2024 23:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024.zip (/informe_fallas/download_file/676c7123ad651f6b1b10f73c/IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024.zip)	27/12/2024 15:03:20
 IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024.pdf (/informe_fallas/download_file/676c7123ad651f6b1b10f73c/IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024.pdf)	27/12/2024 15:03:27
 IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024 ORIGINAL.pdf (/informe_fallas/download_file/676c7123ad651f6b1b10f73c/IF 2024002870_DF 52ET3 SE La Portada 25-12-2024 ORIGINAL.pdf)	27/12/2024 15:06:54

ANEXO N°6

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	25 de diciembre de 2024
Hora	11:39

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID 1890 S/E LA PORTADA

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Tz Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior de interruptor 52ET3, en lado fuente de dicho equipo.

1.3. Causa origen de la falla:

La falla es producto de ave que acorta distancia eléctrica entre conductores y conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior de interruptor 52ET3, en lado fuente de dicho equipo, causando daños en equipo primario y control F6 produciéndose la apertura de este equipo y correctamente además la apertura forzada por protecciones de 52HT3 en S/E La Portada.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ANI1	Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR3	Conjunto aislación SE.
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

2101 Antofagasta

1.7. Comunas afectadas por la falla.

2101 Antofagasta

1.8. Reiteración.

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

Se registran diez fallas en los últimos 24 meses.

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

Se registran dos fallas en instalación con el mismo fenómeno físico (ANI1) en los últimos 24 meses.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGE) – 52HT3_52ET3	

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023000659	08/02/2023	07:30	OPE22
2023001372	27/03/2023	23:12	OPE6
2023001394	29/03/2023	06:48	ANI1
2023001996	05/05/2023	02:50	OPE20
2023003378	20/08/2023	08:39	OPE6
2023003810	18/09/2023	05:48	OPE6
2023004813	08/12/2023	14:19	OPE6
2024001239	16/03/2024	00:15	ANI1
2024002863	04/07/2024	18:26	OPE26
2024004989	03/11/2024	02:01	OPE6

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso
17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E La Portada	T3 110/23 KV Barra 23 kV	11:39	23:09 (*)

(*) Horario cierre 52ET3.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGE) – 52HT3_52ET3	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

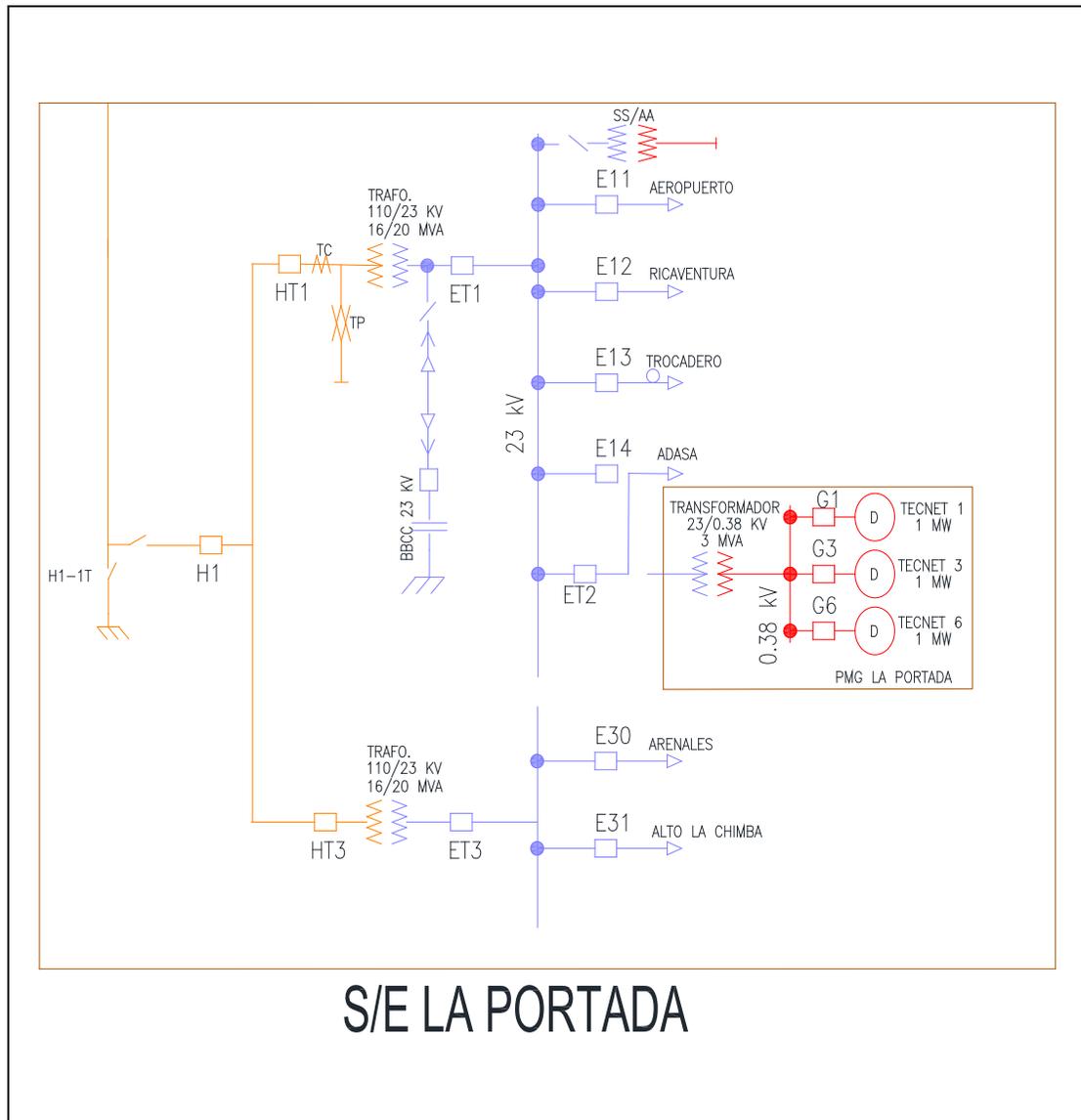


Figura 1. Diagrama Unilineal S/E La Portada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGE) – 52HT3_52ET3	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
S/E La Portada	T3	Arenales	E30	2,60	11:39	11:56	CGE	Se recupera el 56 % de los consumos vía redes de distribución MT.
			E30	1,00	11:39	14:33	CGE	Se recupera el 76 % de los consumos vía redes de distribución MT.
			E30	1,00	11:39	23:10	CGE	Se recupera el 100 % de los consumos vía redes de distribución MT.
S/E La Portada	T3	Alto La Chimba	E31	1,00	11:39	14:00	CGE	Se recupera el 14 % de los consumos con cierre de 52ET3.
			E31	3,30	11:39	15:39	CGE	Se recupera el 83 % de los consumos vía redes de distribución MT.
			E31	1,00	11:39	23:12	CGE	Se recupera el 100 % de los consumos vía redes de distribución MT.
Total				9,90				

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 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTOS (25-12-2024)	HORARIO
La Portada	Interrupción forzada de 52ET3 y 52HT3 .	11:39
La Portada	Abierto manual interruptor 52E31 Cto. Alto La Chimba.	11:42
La Portada	Abierto manual interruptor 52E30 Cto. Arenales.	11:42
La Portada	Cerrado manual Interruptor 52HT3, energizado en vacío T3.	11:43
La Portada	Intento de cierre sin éxito de interruptor 52ET3. Se verifica activa alarma "52ET3 circuito control falla". Se informa a CT para revisión en terreno.	11:43
Redes MT	Recuperados 4721 clientes del circuito Arenales. Se realiza transferencia de carga hacia el Cto. Alberto Hurtado de S/E Centro.	11:56
La Portada	CT informa control del equipo 52ET3 quemado y con indicios de descarga, equipo primario dañado en conector salida cable control, se procede a buscar equipo similar configurar y reemplazar.	12:34
Redes MT	Recuperados 2.031 clientes del cto. Alto La Chimba; se realiza transferencia de carga hacia el Cto. Alberto Hurtado de S/E Centro.	14:00
La Portada	Se confirma desde terreno indicios de sangre en Bushings MT de 52ET3 y se encuentra ave electrocutada alrededor de estructuras de 52ET3.	14:31
Redes MT	Recuperados 1688 clientes del Cto. Arenales desde el Alberto Hurtado SE Centro.	14:33
La Portada	Abierto manual 52HT3 para realizar trabajos de reparación.	14:45
La Portada	Abierto manual DDCC 89HT3 manual para realizar trabajos de reparación.	14:45
Redes MT	Se recuperan 10131 clientes del Cto. Alto La Chimba desde Cto. Adasa con un total de 83% recuperados. Restan 4024 clientes del Cto. Arenales	15:39
Redes MT	Abierto manual DDCC 89E31-3 Cto. Alto La Chimba	17:17
La Portada	Abierto manual DDCC 89E30-1 Cto. Arenales.	17:20
La Portada	Fin Desarrollo trabajos reemplazo 52ET3 y control F6 asociado.	23:00
La Portada	Cierre manual de DDCC 89HT3 de S/E La Portada.	23:08
La Portada	Cierre manual de interruptor 52HT3 de S/E La Portada.	23:09
La Portada	Cierre manual de interruptor 52ET3 de S/E La Portada.	23:09
La Portada	Cierre manual de interruptor 52E30, Cto. Arenales. Normalizado 100% de consumos de Cto. Arenales.	23:10
La Portada	Cierre manual de interruptor 52E31, Cto. Alto la Chimba. Normalizado 100% de consumos de Cto. Alto la Chimba.	23:12

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

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

Correctamente en SE La Portada, al ocurrir falla en tramo comprendido entre salida 23 kV de Transformador T3 y lado fuente de interruptor 52ET3, opera relé SEL 387, elemento 51N, produciéndose la apertura de 52HT3. Durante la ocurrencia de la falla se producen descargas en equipo control F6 de 52ET3 presumiéndose que la apertura de este equipo se debió al daño producido en unidad de control F6 y conector de salida de cordón de control desde equipo primario. Debido a los daños presentados en control F6_52ET3, no es posible obtener data desde este dispositivo.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
Relé SEL-387	11:39	La Portada	HT3	51N	1,376	Apertura 52HT3, por actuación elemento de sobrecorriente temporizada residual.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

N°	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Hora	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos
1	52HT3	11:39	Registro secuencial de eventos SEL-387 T3 SE La Portada	SER SEL 387 T3 SE La Portada EV5581.txt
2	52HT3	11:39	Registros oscilográficos relé SEL-387 T3 SE La Portada	SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_1.cfg SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_1.dat SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_1.hdr SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_1.cev SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_2.cfg SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_2.dat SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_2.hdr SEL 387 T3 SE La Portada EV5581_2.cev

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

7.2. Ajustes de Protecciones en Formato Resumido.

6.2.1. Relé Schweitzer SEL387 Sistema 1

Función Diferencial de Transformador (87T)

Tabla 6-8 Ajuste Función 87T Relé SEL387 – Paño HT3, S/E La Portada 110 kV.

RELÉ SCHWEITZER SEL387 – PAÑO HT3					
Medida	Unidad	Primario	Secundario	Comentarios	
TTCC (110 kV)	A	200	5	RTC (110 kV)	40
TTCC (23 kV)	A	800	5	RTC (23 kV)	160
TTCC (Neutro 23 kV)	A	800	5	RTC (23 kV)	160
Protección Diferencial de Transformador (87T)				Comentarios	
E87 XFMR DIFF ENABLE	-		Y		
O87P OPERATE CURR PU	TAP		0,3		
SLP1 RESTRAINT SLOPE1	%		25		
SLP2 RESTRAINT SLOPE2	%		60		
IRS1 RES SLOPE1 LIMIT	TAP		3,0		
U87P UNRES CURR LVL	TAP		8,0		
PCT2 2 ND HARM BLOCK	%		15		
PCT5 5 TH HARM BLOCK	%		25		
HRSTR HARMONIC RESTRNT	-		Y		
W1CT W1 CT CONNECTION	-		Y		
W2CT W2 CT CONNECTION	-		Y		
CTR1 W1 CT RATIO	-		40		
CTR2 W2 CT RATIO	-		160		
MVA MAX. POWER XFMR CAP.	MVA		20		
W1CTC W1 CT CONN. COMP.	-		12		
W2CTC W2 CT CONN. COMP.	-		1		

Función de sobrecorriente temporizada de fases en 110 kV (51)

Protección de Sobrecorriente Temporizada Residual 110 Kv (51N)

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

6.1.3. SE La Portada - Paño HT3 – Relé SEL 387.

SE	La Portada				
Paño	HT3				
Relé	SEL 387				
TTPP	PTR	=	NA		
TTCC	CTR HT3 (W1)	=	40	(200/5)	
TTCC	CTR ET3 (W2)	=	160	(800/5)	
TTCC	CTR HT3 (W4)	=	160	(800/5)	
Unidad Sobrecorriente Fase					
		Alcance		Dirección	
Elemento de Tiempo Inverso					
Pickup	=	132	A-prim		
Ajustes Pickup	=	3,3	A-sec		
Potencia	=	25,1	MVA	Adireccional	
Curva	=	C1			
Lever/Dial	=	0,39			
Elemento de Tiempo Definido					
Pickup	=	Deshabilitado	A-prim		
TAP	=	Deshabilitado	A-sec	Adireccional	
Delay	=	Deshabilitado			
Unidad Sobrecorriente Residual					
		Alcance		Dirección	
Elemento de Tiempo Inverso					
Pickup	=	40	A-prim		
Ajustes Pickup	=	1	A-sec	Adireccional	
Curva	=	C1			
Lever/Dial	=	0,05			
Elemento de Tiempo Inverso (Relé Maestro) (W4)					
Pickup	=	112	A-prim		
Ajustes Pickup	=	0,7	A-sec	Adireccional	
Curva	=	C1			
Lever/Dial	=	0,7			

Protección de Sobrecorriente de Neutro Temporizada 23 Kv (51N)

Tabla 6-11 Ajuste Función 51N Relé SEL387 – Paño HT3, S/E La Portada 110 kv.

RELÉ SCHWEITZER SEL387 – PAÑO HT3					
Medida	Unidad	Primario	Secundario		
TTCC (110 kv)	A	200	5	RTC (110 kv)	40
TTCC (23 kv)	A	800	5	RTC (23 kv)	160
TTCC (Neutro 23 kv)	A	800	5	RTC (23 kv)	160
Protección de Sobrecorriente de Neutro 23 kv					Comentarios
51N4P RES TOC LEVEL	A	160	1,00		
51N4C RES TOC CURVE	-	C1	C1		
51N4TD RES TOC TDIAL	-	0,58	0,58		

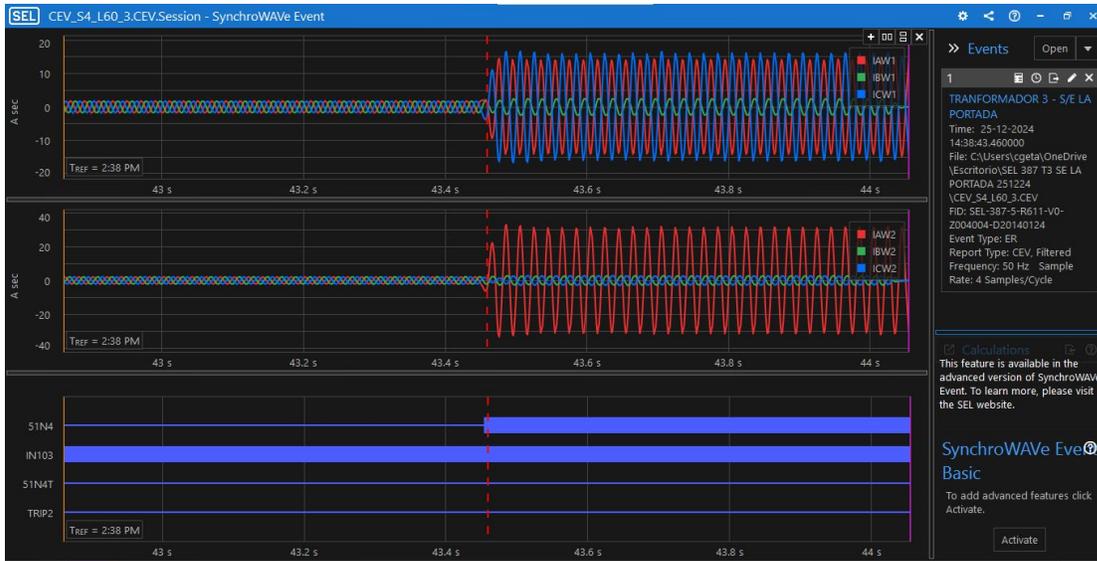
INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

7.3 Análisis Actuación de Esquema de Protección

En SE La Portada, el día 25 de diciembre de 2024 a las 11:38:43 horas, con ocasión de electrocución de un ave, se produce falla en aisladores superiores fase A del lado fuente de estructura de reconectador 52ET3. La falla de estos aisladores se encuentra fuera de la zona de protección diferencial del paño de transformación T3, por lo cual es despejada correctamente a través del elemento de sobrecorriente residual (51N) de relé SEL 387, el cual genera la apertura del interruptor 52HT3.

- Paño HT3 S/E La Portada. (horario UTC)

Oscilografías protección SEL 387 T3 S/E La Portada.



Oscilografía 1 de Relé SEL 387_ 87T_52HT3 Transformador T3 SE La Portada. Inicio falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	



Oscilografía 1 de Relé SEL 387_87T_52HT3 Transformador T3 SE La Portada. Finalización falla.

En Oscilografías de relé SEL 387 asociado a Transformador T3 de SE La Portada, es posible observar, en registros análogos, las corrientes en el lado AT de transformador T3 (IAW1, IBW1 y ICW1) y las corrientes en el lado MT de mismo transformador (IAW2, IBW2 y ICW2), donde se verifica una falla de tipo monofásica a tierra en el lado de MT, lo cual provoca la activación del elemento de sobrecorriente 51N4 del relé, el cual genera TRIP sobre interruptor 52HT3, luego de cumplir su temporización (51N4T). Se confirma la apertura del interruptor a través del cambio de estado de la variable digital IN103.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

Registro Secuencial de Eventos Protección SEL 387_ 87T_52HT3 Transformador T3 SE La Portada.

*SER SEL 387 T3 SE La Portada EV5581: Bloc de notas

Archivo Edición Formato Ver Ayuda

=>SER 50

S/E LA PORTADA
TRANFORMADOR 3

Date: 12/25/24 Time: 23:19:15.961

FID=SEL-387-5-R611-V0-Z004004-D20140124

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
31	12/17/24	22:15:41.341	51P1	Asserted
30	12/17/24	22:15:41.351	51P1	Deasserted
29	12/17/24	22:15:41.514	51N4	Asserted
28	12/17/24	22:15:41.544	51N4	Deasserted
27	12/25/24	14:38:43.458	51N4	Asserted
26	12/25/24	14:38:43.465	51P1	Asserted
25	12/25/24	14:38:44.834	51N4T	Asserted
24	12/25/24	14:38:44.834	S2V4T	Asserted
23	12/25/24	14:38:44.834	TRIP2	Asserted
22	12/25/24	14:38:44.834	OUT103	Asserted
21	12/25/24	14:38:44.834	OUT104	Asserted
20	12/25/24	14:38:44.834	OUT105	Asserted
19	12/25/24	14:38:44.870	IN103	Deasserted
18	12/25/24	14:38:44.895	51P1	Deasserted
17	12/25/24	14:38:44.907	51N4	Deasserted
16	12/25/24	14:38:44.927	51N4T	Deasserted
15	12/25/24	14:38:45.012	TRIP2	Deasserted
14	12/25/24	14:38:45.012	OUT103	Deasserted
13	12/25/24	14:38:45.012	OUT104	Deasserted
12	12/25/24	14:38:45.012	OUT105	Deasserted
11	12/25/24	14:38:49.927	S2V4T	Deasserted
10	12/25/24	14:42:51.163	CC1	Asserted
9	12/25/24	14:42:51.163	S1V2T	Asserted
8	12/25/24	14:42:51.164	OUT102	Asserted
7	12/25/24	14:42:51.164	CLS1	Asserted
6	12/25/24	14:42:51.166	CC1	Deasserted
5	12/25/24	14:42:51.228	IN103	Asserted
4	12/25/24	14:42:51.228	OUT102	Deasserted
3	12/25/24	14:42:51.228	CLS1	Deasserted
2	12/25/24	14:42:52.166	S1V2T	Deasserted
1	12/25/24	17:44:31.120	IN103	Deasserted

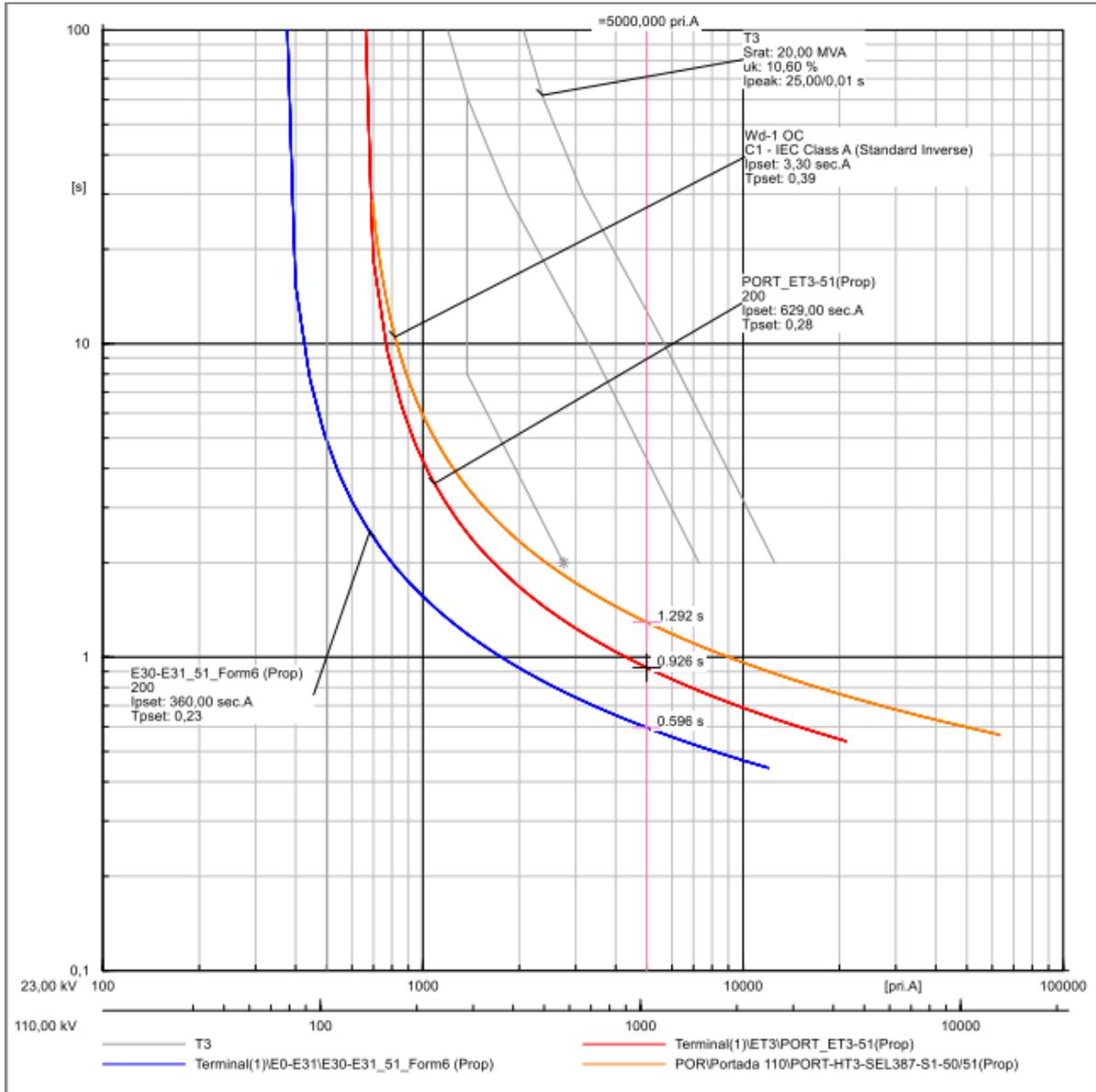
En el registro secuencial de eventos (SER) asociados al relé SEL 387 del transformador N°3 de SE La Portada se aprecia a las 11:38:43 horas la activación de elemento de protección de sobrecorriente residual de neutro, lo cual es declarado en registro N° 27 (51N4 = Asserted) el cual genera orden de TRIP en registro N° 23 (TRIP2 = Asserted) a través de la variable 51N4T (en registro N°25) sobre el interruptor 52HT3 de SE La Portada, el cual declara su apertura en el registro N° 19 a través de la variable IN103 = Deasserted. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 36[ms] (Registro N°19 menos registro N° 23).

De acuerdo con lo mostrado en los eventos, se concluye la correcta operación por protecciones del Paño HT3 de SE La Portada, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla que afectó aisladores lado fuente de reconector 52ET3 ubicados en parte superior de estructura de este equipo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

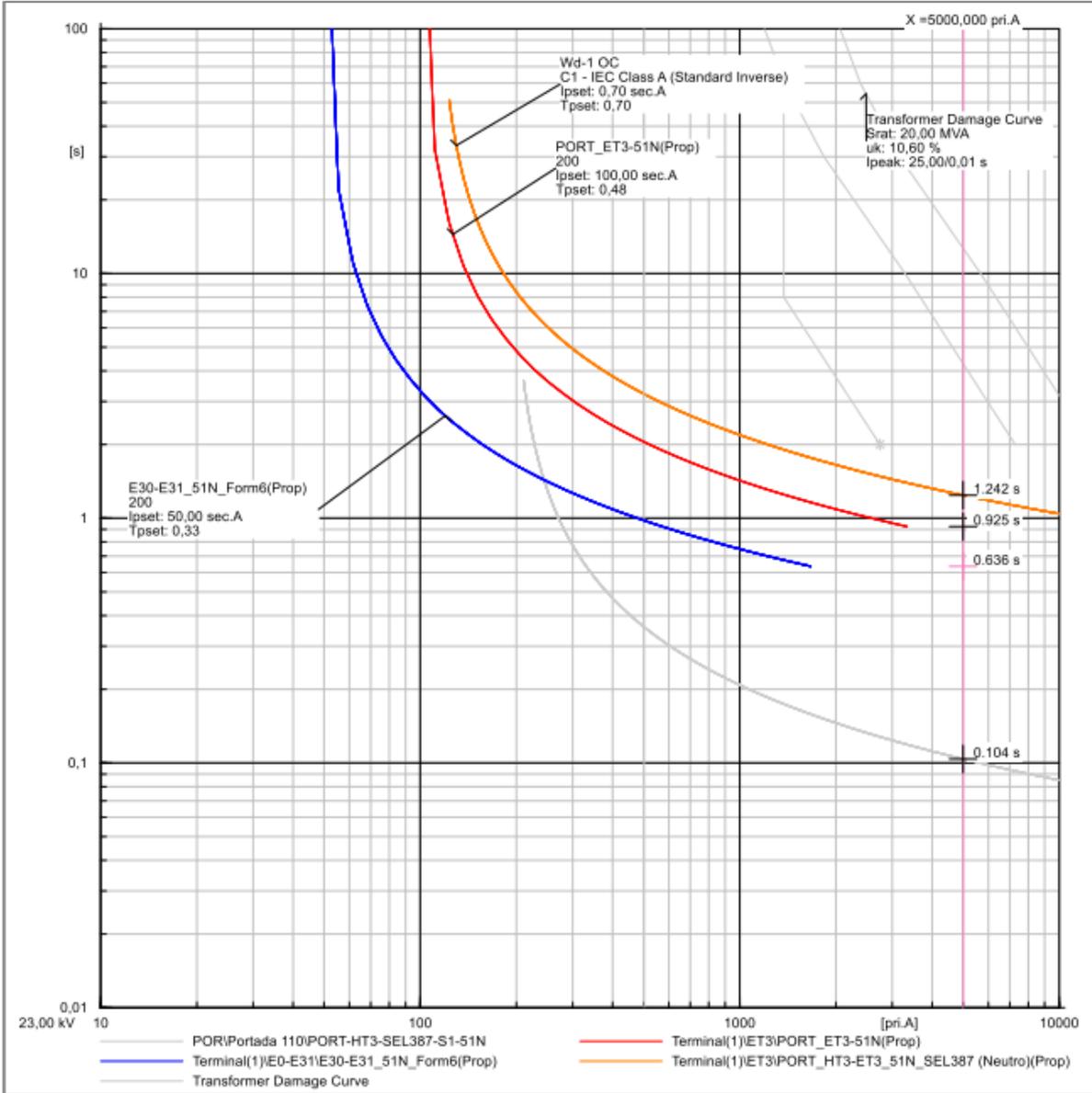
Extracto EAP N° 61_2022 SE La Portada.

Coordinación protecciones temporizadas sobrecorriente de fase T3.



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

Coordinación protecciones temporizadas sobrecorriente residual T3.



INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Ocurrida la falla, personal de CGET realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que, debido a la descarga ocasionada por ave en aisladores ubicados en parte superior de estructura, lado fuente de reconectador 52ET3, existen daños en conector salida de cable control desde equipo primario, en cable control y en control F6 asociado a 52ET3, lo cual imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a preparar un nuevo equipo, que se encuentra disponible, para ejecutar reemplazo inmediato, transfiriendo los consumos de alimentadores involucrados mediante red de distribución para lograr afectación menor de clientes finales. Una vez realizada la planificación y configuración de nuevo equipo, de características similares al dañado, se ejecuta faena de reemplazo, observándose además en estructura superior daños en aislador polimérico que también requiere reemplazo y algunas conexiones a tierra cortadas las cuales deben ser repuestas. El reemplazo de equipo primario, control y aislación dañada se realiza con éxito normalizándose la operación de 52ET3 el 25/12/2024 a las 23:09 horas.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

Se estima que la proliferación de este tipo de aves se debe a los basurales clandestinos asociados a tomas ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada, por lo cual se insistirá con autoridad competente para el control y retiro de los mencionados basurales, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación.

En relación con las características de las instalaciones, se planificarán y ejecutarán, de ser posible con técnica de Líneas energizadas, actividades tendientes a instalar peinetas cortas en estructuras, instalación disuasores de vuelo de aves, instalación de mangas contraíbles o mecánicas en conductores de bajada estructura que permitan mejorar actual aislación en 23kV existente para mitigar impacto de aves.

Se estima que dentro de los próximos tres meses se realizará la solicitud formal a la autoridad competente para el control y retiro de los basurales clandestinos cercanos a la Subestación La Portada.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, la operación de Paño HT3 de SE La Portada, se produce debido a una falla ocurrida en conjunto aislación ubicado en parte superior estructura, lado fuente de equipo 52ET3. La falla es ocasionada por ave, la cual al entrar en contacto produce descargas en aislación superior produciéndose correctamente la detección de la falla y apertura por protecciones de equipo 52HT3.

De acuerdo con los antecedentes aportados en los puntos anteriores del presente informe, y de los registros extraídos del relé SEL 387 87T asociado al interruptor 52HT3 de SE La Portada y considerando que la falla se produce fuera de la zona de protección diferencial del paño de transformación T3, se concluye la correcta operación del elemento de protección residual temporizada (51N) del lado de 23 KV, configurado en relé SEL 387 87T, emitiendo este último orden de apertura sobre interruptor 52HT3.

La apertura de interruptor 52ET3 se produce por descargas, las cuales afectan al control F6 asociado a este equipo con daños en sus componentes de control, las cuales ocurren durante el desarrollo de la falla en estructura superior.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El miércoles 25 de diciembre de 2024 a las 11:39 horas, en SE La Portada, se produce falla en conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior, sector lado fuente, de interruptor 52ET3, ocasionada por la electrocución de un ave que se posa y provoca descargas generando correctamente la apertura forzada por protecciones de 52HT3.

Posteriormente, se realiza revisión de las instalaciones afectadas observándose daños en equipo primario 52ET3 y su control asociado F6 los cuales requieren cambio para volver a poner en servicio. Se transfieren las cargas de alimentadores involucrados a redes de distribución para afectar la menor cantidad de clientes finales se realiza planificación y ejecuta cambio de equipo dañado el mismo día 25/12/2024, recuperándose la operatividad de 52ET3.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

I. ANEXO I. PRINT OUT

Se adjunta archivo IF 2024005581 ANEXO I PRINT OUT SEL 387 HT3 SE LA PORTADA

II. ANEXO II REGISTRO SCADA

Se adjunta archivo IF 2024005581 ANEXO II REGISTRO SCADA SE LA PORTADA 25_12_2024

III. ANEXO III. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

ANEXO III INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO IF 2024005581

IV. ANEXO IV. PROBATORIOS.

ANEXO IV PROBATORIOS IF 2024005581

SEL-387-5 Settings Report

Overview Information

File Name	SEL 387 HT3 Dejado
RDB	Cambio de ajustes 4-10-22.rdb
Device	SEL-387-5
Setting Version Number	004
Part Number	0387514X532X4X1
Firmware ID	SEL-387-5-RXXX-V0-Z004003-DXXXXXXXXX
SELBoot Firmware ID	SLBT-387-5-R100-V0-Z004003-D20010703

Settings

[Group 1](#)

[Group 2](#)

[Group 3](#)

[Group 4](#)

[Group 5](#)

[Group 6](#)

[Global](#)

[SER](#)

[Port 1](#)

[Port 2](#)

[Port 3](#)

[Port 4](#)

[DNP Analog Input Map Settings](#)

[DNP Analog Output Map Settings](#)

[DNP Binary Input Map Settings](#)

[DNP Binary Output Map Settings](#)

[DNP Counter Settings](#)

Settings Legend

Visible Setting

Hidden Setting

Invalid Setting

Group 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANSFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	Y
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	Y
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		0
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	3,15
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	250,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,30
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,39
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58

51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P41P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P42P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P43P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P44P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51P4P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q41P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q42P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q4P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N41P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N42P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N4P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	0,70
51N4C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N4TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,70
51N4RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N4TC	51N4 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC4	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM4P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM4P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM4P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	50,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		CC1
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	50,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0

S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2V1	Set 2 Variable 1 (SELogic Equation)		TRIP4
S2V1PU	S2V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S2V1DO	S2V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	250,000
S2V2	Set 2 Variable 2 (SELogic Equation)		51P1T
S2V2PU	S2V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V2DO	S2V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	250,000
S2V3	Set 2 Variable 3 (SELogic Equation)		51N1T
S2V3PU	S2V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V3DO	S2V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	250,000
S2V4	Set 2 Variable 4 (SELogic Equation)		51N4T
S2V4PU	S2V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S2V4DO	S2V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	250,000
S2SLT1	Set 2 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT1	Set 2 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2SLT2	Set 2 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT2	Set 2 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2SLT3	Set 2 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT3	Set 2 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S2SLT4	Set 2 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S2RLT4	Set 2 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3V1	Set 3 Variable 1 (SELogic Equation)		50P11T
S3V1PU	S3V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S3V1DO	S3V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	250,000
S3V2	Set 3 Variable 2 (SELogic Equation)		IN105
S3V2PU	S3V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V2DO	S3V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	250,000
S3V3	Set 3 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S3V3PU	S3V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V3DO	S3V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3V4	Set 3 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S3V4PU	S3V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V4DO	S3V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3V5	Set 3 Variable 5 (SELogic Equation)		0
S3V5PU	S3V5 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000

S3V5DO	S3V5 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3V6	Set 3 Variable 6 (SELogic Equation)		0
S3V6PU	S3V6 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V6DO	S3V6 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3V7	Set 3 Variable 7 (SELogic Equation)		0
S3V7PU	S3V7 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V7DO	S3V7 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3V8	Set 3 Variable 8 (SELogic Equation)		0
S3V8PU	S3V8 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S3V8DO	S3V8 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S3SLT1	Set 3 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT1	Set 3 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT2	Set 3 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT2	Set 3 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT3	Set 3 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT3	Set 3 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT4	Set 3 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT4	Set 3 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT5	Set 3 Latch Bit 5 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT5	Set 3 Latch Bit 5 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT6	Set 3 Latch Bit 6 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT6	Set 3 Latch Bit 6 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT7	Set 3 Latch Bit 7 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT7	Set 3 Latch Bit 7 RESET Input (SELogic Equation)		0
S3SLT8	Set 3 Latch Bit 8 SET Input (SELogic Equation)		0
S3RLT8	Set 3 Latch Bit 8 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N4T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23 + !50P43
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103
52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3

CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2 + /IN103 + /51N4
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * !IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * ! IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			!IN101
OUT107			!IN106
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			0
OUT204			TRIP4
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0

Group 1[Top](#)

Group 2			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANSFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		!CTS
32IOP	Operating Quantity from W1,W2,W3	Select: 1-3, 12, 23, 123	2
a0	Pos-Seq Current Restraint Factor,I0/I1	0.02-0.50	0,10
50GP	Residual Current Sensitivity Threshold	0.25-15A	1,50
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	36,00
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	5,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	4,00
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,15
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,46
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	3,50
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00

51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	9,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		0
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N2T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103

52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			!IN101
OUT107			IN102
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			51P1
OUT204			51P1T
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 2			
			Top

Group 3			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		!CTS
32IOP	Operating Quantity from W1,W2,W3	Select: 1-3, 12, 23, 123	2
a0	Pos-Seq Current Restraint Factor,I0/I1	0.02-0.50	0,10
50GP	Residual Current Sensitivity Threshold	0.25-15A	1,50
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	36,00
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	5,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	4,00
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,15
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,46
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	3,50
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00

51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	9,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		0
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N2T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103

52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			IN101
OUT107			IN102
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			51P1
OUT204			51P1T
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 3			Top

Group 4			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANSFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		!CTS
32IOP	Operating Quantity from W1,W2,W3	Select: 1-3, 12, 23, 123	2
a0	Pos-Seq Current Restraint Factor,I0/I1	0.02-0.50	0,10
50GP	Residual Current Sensitivity Threshold	0.25-15A	1,50
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	36,00
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	5,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	4,00
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,15
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,46
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	3,50
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00

51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	9,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		0
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N2T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103

52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			!IN101
OUT107			IN102
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			51P1
OUT204			51P1T
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 4			Top

Group 5			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANSFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		!CTS
32IOP	Operating Quantity from W1,W2,W3	Select: 1-3, 12, 23, 123	2
a0	Pos-Seq Current Restraint Factor,I0/I1	0.02-0.50	0,10
50GP	Residual Current Sensitivity Threshold	0.25-15A	1,50
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	36,00
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	5,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	4,00
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,15
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,46
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	3,50
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00

51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	9,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		0
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N2T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103

52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			IN101
OUT107			IN102
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			51P1
OUT204			51P1T
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 5			Top

Group 6			
			Top
Setting	Description	Range	Value
RID	Relay Identifier: (39 Characters)		S/E LA PORTADA
TID	Terminal Identifier: (59 Characters)		TRANSFORMADOR 3
E87W1	Enable Wdg1 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W2	Enable Wdg2 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	Y
E87W3	Enable Wdg3 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
E87W4	Enable Wdg4 in Differential Element	Select: N, Y, Y1	N
EOC1	Enable Wdg1 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC2	Enable Wdg2 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	Y
EOC3	Enable Wdg3 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOC4	Enable Wdg4 O/C Elements and Dmd. Thresholds	Select: N, Y	N
EOCC	Enable Combined O/C Elements	Select: N, Y	N
E49A	Enable RTDA Elements	Select: N, Y	N
E49B	Enable RTDB Elements	Select: N, Y	N
ESLS1	Enable SELogic Set 1	Select: N, Y	Y
ESLS2	Enable SELogic Set 2	Select: N, Y	N
ESLS3	Enable SELogic Set 3	Select: N, Y	N
W1CT	Wdg 1 CT Connection	Select: D, Y	Y
W2CT	Wdg 2 CT Connection	Select: D, Y	Y
W3CT	Wdg 3 CT Connection	Select: D, Y	Y
W4CT	Wdg 4 CT Connection	Select: D, Y	Y
CTR1	Wdg 1 CT Ratio	1-50000	40
CTR2	Wdg 2 CT Ratio	1-50000	160
CTR3	Wdg 3 CT Ratio	1-50000	160
CTR4	Wdg 4 CT Ratio	1-50000	160
MVA	Maximum Power Xfmr Capacity	OFF,0.2-5000.0 MVA	20,0
ICOM	Define Internal CT Connection Compensation	Select: N, Y	Y
W1CTC	Wdg 1 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	12
W2CTC	Wdg 2 CT Conn. Compensation	Select: 0-12	1
VWDG1	Wdg 1 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	110,00
VWDG2	Wdg 2 Line-to-Line Voltage	1.00-1000.00 kV	23,00
O87P	Restrained Element Current PU	0.10-1.00 TAP	0,30
SLP1	Restraint Slope 1 Percentage	5-100%	25
SLP2	Restraint Slope 2 Percentage	OFF,25-200%	60
IRS1	Restraint Current Slope 1 Limit	1.0-20.0 TAP	3,0
U87P	Unrestrained Element Current PU	1-20 TAP	8,0
PCT2	2nd Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	15
PCT5	5th Harmonic Blocking Percentage	OFF,5-100%	25

TH5P	5th Harmonic Alarm Threshold	OFF,0.02-3.2 TAP	OFF
IHBL	Independent Harmonic Blocking	Select: N, Y	N
E32I	Enable 32I (SELogic Equation)		!CTS
32IOP	Operating Quantity from W1,W2,W3	Select: 1-3, 12, 23, 123	2
a0	Pos-Seq Current Restraint Factor,I0/I1	0.02-0.50	0,10
50GP	Residual Current Sensitivity Threshold	0.25-15A	1,50
50P11P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	36,00
50P11D	Phase Level 1 O/C Delay	0.00-16000.00 cyc	5,00
50P11TC	50P11 Torque Control (SELogic Equation)		1
50P12P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P13P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P14P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	4,00
51P1P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	3,15
51P1C	Phase Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51P1TD	Phase Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,46
51P1RS	Phase Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51P1TC	51P1 Torque Control (SELogic Equation)		1
50Q11P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q12P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q1P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N11P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N12P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N1P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00
51N1C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N1TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,05
51N1RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N1TC	51N1 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC1	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM1P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM1P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM1P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
50P21P	Phase Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P22P	Phase Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50P23P	Phase Inst O/C Level 3 PU	OFF, 0.25-100A	0,50
50P24P	Phase Inst O/C Level 4 PU	OFF, 0.25-100A	3,50
51P2P	Phase Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50Q21P	Neg-Seq Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50Q22P	Neg-Seq Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51Q2P	Neg-Seq Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	OFF
50N21P	Residual Def-Time O/C Level 1 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
50N22P	Residual Inst O/C Level 2 PU	OFF, 0.25-100A	OFF
51N2P	Residual Inv-Time O/C PU	OFF, 0.50-16.00A	1,00

51N2C	Residual Inv-Time O/C Curve	Select: U1, U2, U3, U4, U5, C1, C2, C3, C4, C5	C1
51N2TD	Residual Inv-Time O/C Time-Dial	0.05-1.00	0,58
51N2RS	Residual Inv-Time O/C EM Reset	Select: N, Y	N
51N2TC	51N2 Torque Control (SELogic Equation)		1
DATC2	Demand Ammeter Time Constant	OFF,5-255 min	15
PDEM2P	Phase Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	7,00
QDEM2P	Neg-Seq Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
NDEM2P	Residual Demand Ammeter Threshold	0.50-16.00A	1,00
TDURD	Minimum Trip Duration Delay	4.000-8000 cyc	9,000
CFD	Close Failure Logic Delay	OFF, 0.000-8000 cyc	60,000
S1V1	Set 1 Variable 1 (SELogic Equation)		OC1
S1V1PU	S1V1 Timer Pickup	OFF, 0.000-999999.000 cyc	0,000
S1V1DO	S1V1 Timer Dropout	OFF, 0.000-999999.000 cyc	9,000
S1V2	Set 1 Variable 2 (SELogic Equation)		0
S1V2PU	S1V2 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V2DO	S1V2 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3	Set 1 Variable 3 (SELogic Equation)		0
S1V3PU	S1V3 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V3DO	S1V3 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4	Set 1 Variable 4 (SELogic Equation)		0
S1V4PU	S1V4 Timer Pickup	0-999999.00 cyc	0,000
S1V4DO	S1V4 Timer Dropout	0-999999.00 cyc	0,000
S1SLT1	Set 1 Latch Bit 1 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT1	Set 1 Latch Bit 1 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT2	Set 1 Latch Bit 2 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT2	Set 1 Latch Bit 2 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT3	Set 1 Latch Bit 3 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT3	Set 1 Latch Bit 3 RESET Input (SELogic Equation)		0
S1SLT4	Set 1 Latch Bit 4 SET Input (SELogic Equation)		0
S1RLT4	Set 1 Latch Bit 4 RESET Input (SELogic Equation)		0
TR1			51P1T + 51N1T
TR2			51N2T
TR3			0
TR4			87R + 87U
TR5			0
ULTR1			!50P13
ULTR2			!50P23
ULTR3			!50P33
ULTR4			!(50P13 + 50P23)
ULTR5			0
52A1			IN103

52A2			IN104
52A3			0
52A4			0
CL1			CC1
CL2			CC2
CL3			CC3
CL4			0
ULCL1			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
ULCL2			TRIP2 + TRIP4
ULCL3			TRIP3 + TRIP4
ULCL4			0
ER			/51P1 + /50P11 + /51N1 + /51N2
OUT101			TRIP4
OUT102			CLS1 * IN105
OUT103			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4 + S1V1T * IN105
OUT104			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT105			TRIP1 + TRIP2 + TRIP4
OUT106			IN101
OUT107			IN102
OUT201			IN105
OUT202			0
OUT203			51P1
OUT204			51P1T
OUT205			0
OUT206			0
OUT207			0
OUT208			0
OUT209			0
OUT210			0
OUT211			0
OUT212			0
Group 6			Top

Global			
			Top
Setting	Description	Range	Value
LER	Length of Event Report	Select: 15, 30, 60	60
PRE	Length of Prefault in Event Report	1-59 Cycles	30
NFREQ	Nominal Frequency	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
SCROLLD	Display Update Rate	1-60 seconds	2
FP_TO	Front Panel Timeout	OFF, 0-30 min	15
TGR	Group Change Delay	0-900 sec	3
TMPREFA	RTDA Temperature Preference	Select: C, F	F
TMPREFB	RTDB Temperature Preference	Select: C, F	F
DC1P	DC Battery Voltage Level 1	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC2P	DC Battery Voltage Level 2	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC3P	DC Battery Voltage Level 3	OFF, 20-300 Vdc	OFF
DC4P	DC Battery Voltage Level 4	OFF, 20-300 Vdc	OFF
BKMON1	Bkr 1 Monitor Input (SELogic Equation)		TRIP1 + TRIP4
B1COP1	Close/Open Set Point 1 max	1-65000 operations	10000
B1KAP1	kA Interrupted Set Point 1 min	0.1-999.0 kA pri	1,2
B1COP2	Close/Open Set Point 2 max	1-65000 operations	150
B1KAP2	kA Interrupted Set Point 2 min	0.1-999.0 kA pri	8,0
B1COP3	Close/Open Set Point 3 max	1-65000 operations	12
B1KAP3	kA Interrupted Set Point 3 min	0.1-999.0 kA pri	20,0
BKMON2	Bkr 2 Monitor Input (SELogic Equation)		TRIP2 + TRIP4
B2COP1	Close/Open Set Point 1 max	1-65000 operations	10000
B2KAP1	kA Interrupted Set Point 1 min	0.1-999.0 kA pri	1,2
B2COP2	Close/Open Set Point 2 max	1-65000 operations	150
B2KAP2	kA Interrupted Set Point 2 min	0.1-999.0 kA pri	8,0
B2COP3	Close/Open Set Point 3 max	1-65000 operations	12
B2KAP3	kA Interrupted Set Point 3 min	0.1-999.0 kA pri	20,0
BKMON3	Bkr 3 Monitor Input (SELogic Equation)		TRIP3 + TRIP4
B3COP1	Close/Open Set Point 1 max	1-65000 operations	10000
B3KAP1	kA Interrupted Set Point 1 min	0.1-999.0 kA pri	1,2
B3COP2	Close/Open Set Point 2 max	1-65000 operations	150
B3KAP2	kA Interrupted Set Point 2 min	0.1-999.0 kA pri	8,0
B3COP3	Close/Open Set Point 3 max	1-65000 operations	12
B3KAP3	kA Interrupted Set Point 3 min	0.1-999.0 kA pri	20,0
BKMON4	Bkr 4 Monitor Input (SELogic Equation)		0
ETHRU	Enable Through Fault Event Winding	Select: N, 1-4	N
IAW1			IAW1

IBW1			IBW1
ICW1			ICW1
IAW2			IAW2
IBW2			IBW2
ICW2			ICW2
IAW3			IAW3
IBW3			IBW3
ICW3			ICW3
IAW4			IAW4
IBW4			IBW4
ICW4			ICW4
SS1			1
SS2			0
SS3			0
SS4			0
SS5			0
SS6			0
LEDA			OCA + 87E1
LEDB			OCB + 87E2
LEDC			OCC + 87E3
DP1			IN103
DP1_1	DP1 Labels(16 char; enter NA to NULL)		52HT3 CERRADO
DP1_0			52HT3 ABIERTO
DP2			IN104
DP2_1	DP2 Labels(16 char; enter NA to NULL)		52ET2 CERRADO
DP2_0			52ET2 ABIERTO
DP3			IN104
DP3_1	DP3 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP3_0			NA
DP4			0
DP4_1	DP4 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP4_0			NA
DP5			0
DP5_1	DP5 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP5_0			NA
DP6			0
DP6_1	DP6 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP6_0			NA
DP7			0
DP7_1	DP7 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP7_0			NA
DP8			0
DP8_1	DP8 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA

DP8_0			NA
DP9			0
DP9_1	DP9 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP9_0			NA
DP10			0
DP10_1	DP10 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP10_0			NA
DP11			0
DP11_1	DP11 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP11_0			NA
DP12			0
DP12_1	DP12 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP12_0			NA
DP13			0
DP13_1	DP13 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP13_0			NA
DP14			0
DP14_1	DP14 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP14_0			NA
DP15			0
DP15_1	DP15 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP15_0			NA
DP16			0
DP16_1	DP16 Labels(16 char; enter NA to NULL)		NA
DP16_0			NA
NLB1	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB1	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB1	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB1	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB2	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB2	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB2	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB2	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB3	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		MANUAL TRIP 1
CLB3	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		RETURN
SLB3	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB3	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		TRIP
NLB4	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		MANUAL CLOSE 1
CLB4	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		RETURN
SLB4	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB4	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		CLOSE
NLB5	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA

CLB5	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB5	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB5	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB6	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB6	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB6	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB6	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB7	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB7	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB7	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB7	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB8	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB8	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB8	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB8	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB9	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB9	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB9	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB9	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB10	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB10	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB10	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB10	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB11	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB11	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB11	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB11	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB12	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB12	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB12	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB12	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB13	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB13	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB13	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB13	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB14	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB14	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB14	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB14	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
NLB15	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB15	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB15	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB15	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA

NLB16	Local Bit LB_ Name(14 char; enter NA to NULL)		NA
CLB16	Clear Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
SLB16	Set Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
PLB16	Pulse Local Bit LB_ Label(7 char; enter NA to NULL)		NA
Global			
Top			

SER			
Top			
Setting	Description	Range	Value
SER1			IN101, IN102, IN103, IN104, IN105, IN106, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107, OUT201
SER2			OC1, CC1, CLS1
SER3			TRIP1, TRIP2, TRIP3, TRIP4, 87R, 87U, 51P1T, 51N1T, 51N4T, 51P1, 51N1, 51N4
SER4			S2V1T, S2V2T, S2V3T, S2V4T, S2V1T, S2V3T, S1V1T, S1V2T, S1V3T, S1V4T, S3V1T, S3V2T, S3V3T, S2V1, S2V2, S2V3
ALIAS1			NA
ALIAS2			NA
ALIAS3			NA
ALIAS4			NA
ALIAS5			NA
ALIAS6			NA
ALIAS7			NA
ALIAS8			NA
ALIAS9			NA
ALIAS10			NA
ALIAS11			NA
ALIAS12			NA
ALIAS13			NA
ALIAS14			NA
ALIAS15			NA
ALIAS16			NA
ALIAS17			NA
ALIAS18			NA
ALIAS19			NA
ALIAS20			NA
SER			
Top			

Port 1			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	DNP
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	19200
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
DNPADR	DNP Address	0-65534	2
MODEM	Modem connected?	Select: N, Y	N
ECLASSA	Class for Analog Event Data	Select: 0-3	2
ECLASSB	Class for Binary Event Data	Select: 0-3	1
ECLASSC	Class for Counter Event Data	Select: 0-3	0
DECPLA	Currents Scaling Decimal Places	0-3	1
TIMERQ	Timeset Request Interval	0-32767 min.	0
STIMEO	Select/Operate Time-out	0.0-30.0 sec.	1,0
DTIMEO	Data Link Time-out	0.0-5.0 sec.	1
MINDLY	Minimum time from DCD to Tx	0.00-1.00 sec.	0,05
MAXDLY	Maximum Time from DCD to Tx	0.00-1.00 sec.	0,10
PREDLY	Time from RTS ON to Tx	OFF, 0.00-30.00 sec.	0,00
PSTDLY	Time from Tx to RTS OFF	0.00-30.00 sec.	0,00
ANADBA	Analog reporting deadband	0-32767 counts	100
ETIMEO	Event Data confirmation time-out	0.1-50.0 sec.	2,0
DRETRY	Data Link Retries	0-15	0
UNSOL	Enable Unsolicited Reporting	Select: N, Y	N
PUNSOL	Enable Unsolicited Reporting at Power-up	Select: N, Y	N
REPADR	DNP Address to Report to	0-65534	1000
NUMEVE	Number of Events to Transmit on	1-200	10
AGEEVE	Age of oldest event to Tx on	0-60sec.	2,0
Port 1			
Top			

Port 2			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	9600
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 2			
Top			

Port 3			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	2400
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 3			
Top			

Port 4			
Top			
Setting	Description	Range	Value
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, RTDA, RTDB	SEL
SPEED	Baud rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 19.2	19200
BITS	Data bits	Select: 7, 8	8
PARITY	Parity	Select: N, E, O	N
STOP	Stop bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Timeout	0-30 min	5
AUTO	Send auto messages to port	Select: N, Y	N
RTSCTS	Enable hardware handshaking	Select: N, Y	N
FASTOP	Fast operate enable	Select: N, Y	N
Port 4			
Top			

DNP Analog Input Map Settings			
Setting	Description	Range	Value
DNPAI	DNP Analog Input map		
DNP Analog Input Map Settings			

[Top](#)[Top](#)

DNP Analog Output Map Settings			
Setting	Description	Range	Value
DNPAO	DNP Analog Ouput map		
DNP Analog Output Map Settings			

[Top](#)[Top](#)

DNP Binary Input Map Settings			
Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPBI	DNP Binary Input map		1051 1050 1049 1048 1071 1004
DNP Binary Input Map Settings			
Top			

DNP Binary Output Map Settings			
Setting	Description	Range	Value
DNPBO	DNP Binary Output map		
DNP Binary Output Map Settings			

[Top](#)[Top](#)

DNP Counter Settings			
Top			
Setting	Description	Range	Value
DNPC	DNP Counters		
DNP Counter Settings			
Top			

25/12/2024	14:38:45,5	[ANFSS2]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52HT3 ABIERTO
25/12/2024	14:38:45,2	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52ET3 ABIERTO
25/12/2024	14:38:45,4	[ANFSS2]	LPOR_HET3_PS1-ANY_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
25/12/2024	14:38:45,2	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	CFN	ACTIVA	52ET3 CIRCUITO CONTROL FALLA
25/12/2024	14:38:45,6	[ANFSS2]	LPOR_HET3_PS1-ANY_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
25/12/2024	14:38:44,8	[ANFSS2]	LPOR_ET3_PS2-5051N_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
25/12/2024	14:38:49,9	[ANFSS2]	LPOR_ET3_PS2-5051N_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
25/12/2024	14:42:50,7	[ANFSS2]	LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR		1	52HT3 CERRAR
25/12/2024	14:42:50,7	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_HT3_52HT3_OR_CERRAR.F_CV	set to 1 by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	14:42:51,8	[ANFSS2]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI	OK		52HT3 ABIERTO
25/12/2024	14:43:27,7	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		1	52ET3 CERRAR
25/12/2024	14:43:27,7	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV	set to 1 by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	14:43:31,8	[ANFSS2]	LPOR_HT3_PS1-COMM_AL_FALL	OK	NORMAL	PS1 COMM FALLA
25/12/2024	14:43:59,8	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		1	52ET3 CERRAR
25/12/2024	14:43:59,8	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV	set to 1 by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	14:45:29,6	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		1	52ET3 CERRAR
25/12/2024	14:45:29,6	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV	set to 1 by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	14:47:18,6	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	ALARM is acknowledged by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	14:47:30,0	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR		1	52ET3 CERRAR
25/12/2024	14:47:30,0	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_ET3_52ET3_OR_CERRAR.F_CV	set to 1 by	COTC3::ANIBAL CERDA	
25/12/2024	17:44:30,8	[ANFSS2]	LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR		1	52HT3 ABRIR
25/12/2024	17:44:30,9	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_HT3_52HT3_OR_ABRIR.F_CV	set to 1 by	COTC2::EFRAON DELGADO	
25/12/2024	17:44:31,7	[ANFSS2]	LPOR_HT3_52HT3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52HT3 ABIERTO
25/12/2024	17:45:02,4	[ANFSS2]	LPOR_HT3_89HT3_OR_ABRIR		1	89HT3 ABRIR
25/12/2024	17:45:02,5	[ANFSS2]	Fix32.ANFSS2.LPOR_HT3_89HT3_OR_ABRIR.F_CV	set to 1 by	COTC2::EFRAON DELGADO	
25/12/2024	17:45:09,7	[ANFSS2]	LPOR_HT3_89HT3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	89HT3 ABIERTO
25/12/2024	23:50:54,2	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3_ST_ABI	OK		52ET3 ABIERTO
25/12/2024	23:50:54,2	[ANFSS2]	LPOR_ET3_52ET3-CCON_AL_FALL	OK	NORMAL	52ET3 CIRCUITO CONTROL FALLA



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGE) – 52HT3_52ET3	

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME:04/01/2025
EMPRESA: CGE TRANSMISION S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ANI1: Interrupción producida por acción directa de los animales sobre la instalación.
INSTALACION_ID	1890
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE TRANSMISION S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	S/E LA PORTADA
PUNTO DE FALLA N°	Conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior de interruptor 52ET3, en lado fuente de dicho equipo.
DISPOSITIVO OPERADO	52HT1 OP FORZADA POR PROTECCIONES 52ET3 OP POR DAÑO EN UNIDAD CONTROL
COMUNAS AFECTADAS	2101, Antofagasta
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	CGE Transmisión S.A. no se pronuncia al respecto
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	25/12/2024 11:39:00
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	25/12/2024 23:09:00

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGE) – 52HT3_52ET3	

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

El miércoles 25 de diciembre de 2024 a las 11:39 horas, en SE La Portada, se produce falla en conjunto aislación aérea ubicada en estructura superior, sector lado fuente, de interruptor 52ET3, ocasionada por la electrocución de un ave que se posa y provoca descargas, produciéndose daños en equipo primario y control F6 con apertura de este equipo generando además correctamente la apertura forzada por protecciones de 52HT3.

Posteriormente, se realiza revisión de las instalaciones afectadas observándose que los daños en equipo primario 52ET3 y su control asociado F6 requieren cambio para volver a poner en servicio. Se transfieren las cargas de alimentadores involucrados a redes de distribución para afectar la menor cantidad de clientes finales se realiza planificación y ejecuta cambio de equipo dañado el mismo día 25/12/2024, recuperándose la operatividad de 52ET3.

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

De acuerdo con los antecedentes que se cuenta, no existe manera de anticipar la ocurrencia de este hecho, presencia de aves en el sector, dado su naturaleza imprevista.

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

En este caso CGE Transmisión no pudo evitar la ocurrencia del evento por acercamiento de ave carroñera y tampoco la desenergización de las instalaciones, ya que las instalaciones originales son de un diseño tal que no permite evitar su acaecimiento y las protecciones de la línea cumplen correctamente con su objetivo de interrupción ante fallas declaradas.

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



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

En este caso la aparición de ave carroñera, en este equipo, se trata de un hecho externo, totalmente ajeno a las actividades o voluntad de CGE Transmisión, la cual no incide en la generación de causa raíz del evento. Pese a los trabajos de mantenimiento preventivo que se ejecutaron en la Subestación.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico.



AVE ELECTROCUTADA ENCONTRADA ALREDEDOR ESTRUCTURA EQUIPO 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA.



DETALLE AVE ELECTROCUTADA ENCONTRADA ALREDEDOR ESTRUCTURA EQUIPO 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	



EVIDENCIA CAIDA AVE ELECTROCUTADA DESDE ESTRUCTURA SUPERIOR DE EQUIPO 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA .



DETALLE EVIDENCIA CAIDA AVE ELECTROCUTADA DESDE ESTRUCTURA SUPERIOR DE EQUIPO 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA .

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	



ESTRUCTURA SUPERIOR LADO FUENTE 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA AFECTADA POR DESCARGAS PRODUCIDAS POR AVE .



AISLACIÓN ESTRUCTURA SUPERIOR LADO FUENTE 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA AFECTADA POR DESCARGAS PRODUCIDAS POR AVE .

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

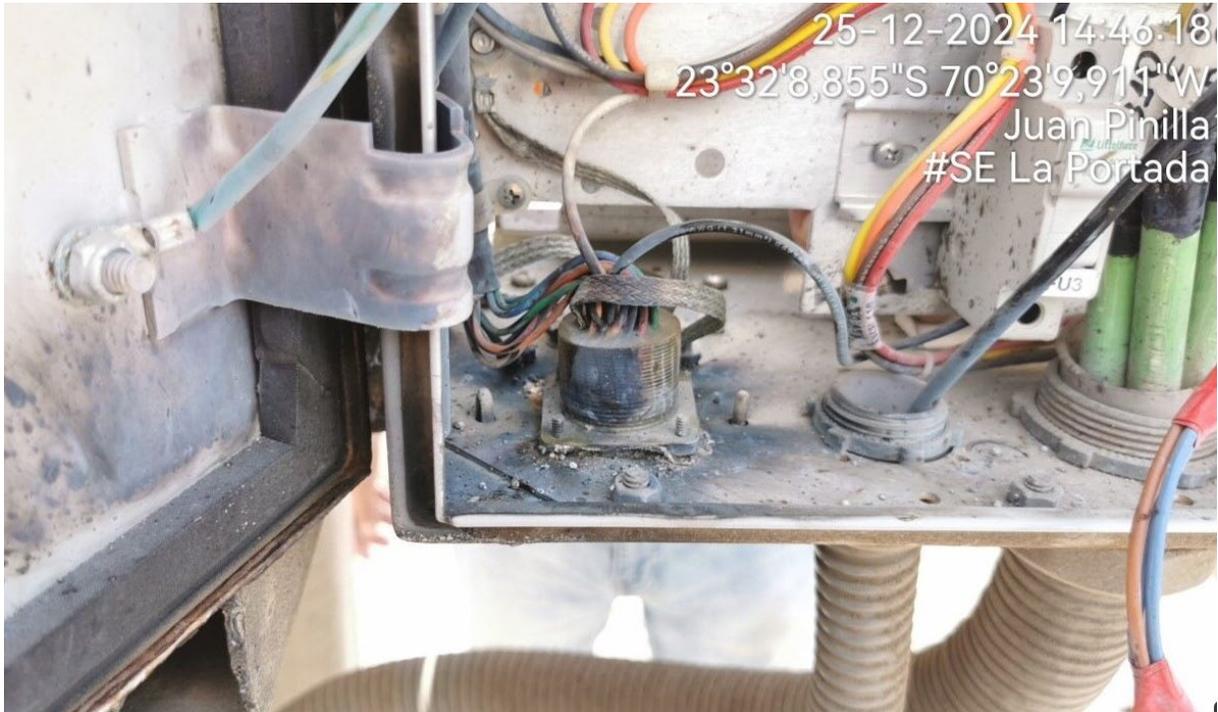


DETALLE AISLACIÓN ESTRUCTURA SUPERIOR LADO FUENTE 52ET3 UBICADA EN INTERIOR SE LA PORTADA AFECTADA POR DESCARGAS PRODUCIDAS POR AVE.



DAÑO EN EQUIPO PRIMARIO 52ET3, PRODUCTO DESCARGAS POR AVE EN ESTRUCTURA SUPERIOR 52ET3

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	



DAÑO EN EQUIPO CONTROL F6 ASOCIADO A 52ET3, PRODUCTO DESCARGAS POR AVE EN ESTRUCTURA SUPERIOR 52ET3



DAÑO EN TIERRA DE PROTECCIÓN ESTRUCTURA SUPERIOR 52ET3, PRODUCTO DESCARGAS POR AVE

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	



RELE SEL 387 87T3 ASOCIADO A 52HT3 OPERADO

- Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No hay.

- Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

- Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No Aplica.

- Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No Aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

CEN Informe-diario- operación 25-12-2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en periodo de puesta en servicio.
00:31	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso SICF 2024131565 y 2024131566.
03:18	Transelec	S/E Laja 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondientes a S/E Laja, según IF 2024005577.
03:20	Transelec	S/E Laja 52CT cerrado y recuperado los consumos. Cancelado IF 2024005577.
03:40	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos correspondientes a S/E Corral. Causa informada: Árbol sobre la línea entre estructuras 13473 y 13474, según IF 2024005578.
04:18	STS	S/E Corral recuperado el 80 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
04:42	STS	S/E Corral recuperado el 100 % de los consumos por medio de redes de media tensión y generación local.
06:47	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cierre de prueba sin éxito.
08:10	Celeoredes	S/E Maipo 52HT1 de la línea de 110 kV Maipo - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005585.
08:10	Santa Fe Energía	Línea de 110 kV Maipo - Pirque y Pirque - CMPC Puente Alto interrupción forzada por protecciones y se pierden 25 MW de consumos de CMPC Puente Alto y 1 MW de S/E Pirque. Causa informada: Conductor cortado en desconector 89H4-1 de S/E Pirque, según IF 2024005593 e IF 2024005597.
08:47	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW, según IF 2024005580.
10:23	CGE - Transmisión	S/E Pirque recupera el 28 % de los consumos por medio de redes de media tensión.
11:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones y se pierden 9.6 MW de consumos de Antofagasta, según IF 2024005581.
12:27	Celeoredes	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y se normalizan los consumos de S/E Pirque. Queda indisponible tramo de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto, según IF 2024005585 e IF 2024005593.
13:15	Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2024002024.
13:46	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:00	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 29% de los consumos por redes de media tensión.
14:08	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 interrupción forzada por protecciones y se pierden 13.3 MW de consumos de S/E Pucón, según IF 2024005582.
14:10	CGE - Transmisión	S/E Villarrica 52BS cerrado y normalizado los consumos de S/E Pucón.
14:12	STS	Línea de 66 kV Picarte - Corral cerrada, normalizada topología de S/E Corral y cancelado IF 2024005578.
14:33	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 37% de los consumos por redes de media tensión.
14:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chiguayante - EFE Chiguayante interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005586.
15:02	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005587.
15:39	CGE - Transmisión	S/E La Portada normaliza el 83% de los consumos por redes de media tensión.
18:15	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Incendio bajo la línea.

Hora	Centro de Control	Observación
18:18	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Avenida electrocutada, según IF 2024005589
18:18	Arauco	C. Celco genera en isla y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005590
18:53	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva y deja de inyectar 6 MW. Causa informada: Falla ventilador secundario de la caldera de poder, según IF 2024005596
19:19	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005589
19:25	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
19:28	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005590
19:33	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria-Collipulli-Angol interrupción forzada por protecciones, se pierden 3 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Nahuelbuta, Renaico, Deuco y Los Sauces, según IF 2024005595.
19:33	Scotta	C. Río Picoquén sale del servicio en forma intempestiva con 2.4 MW. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005591.
19:33	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.5 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en la línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol, según IF 2024005598 y 2024005600.
19:34	CGE - Transmisión	SS/EE Renaico y Nahuelbuta normalizan sus consumos desde S/E Negrete
19:39	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada y se normalizan los consumos de S/E Collipulli. Queda indisponible tramo Collipulli - Angol.
19:57	STS	S/E Negrete 52B1 de la línea 66 kV Negrete - Los Buenos Aires interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Sobrecarga, se procede al cierre de inmediato.
20:05	AES Andes	S/E Andes transformador N° 2 de 345/220/23 kV, 250 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005592.
20:31	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 26 MW de consumos correspondientes a SS/EE Villarrica y Pucón, según IF 2024005594.
20:41	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
20:49	Celeoredes	Línea de 110 kV Pirque - CMPC Puente Alto cerrada y cancelado IF 2024005585.
21:10	Arauco	C. Viñales en servicio en pruebas, según IF 2024005596
21:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 1 reconexión manual de prueba sin éxito, según IF 2024005582.
22:10	Arauco	C. Viñales disponible y en servicio, cancelado IF 2024005596
22:46	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Loncoche - Villarrica 2 cerrada y recuperado los consumos de SS/EE Villarrica y Pucón
23:00	Engie Generación	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW, la frecuencia baja a 49.50 Hz. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
23:05	Angloamerican	Línea de 220 kV Polpaico - Santa Filomena cerrada.
23:09	CGE - Transmisión	S/E La Portada transformador N° 3 de 110/23 kV energizado en vacío.
23:10	CGE - Transmisión	S/E La Portada recuperado el 100 % de los consumos, cancelado IF 2024005581.

INFORME (s) QUINTO DÍA N° IF 2024005581	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E La Portada (CGET) – 52HT3_52ET3	

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Instalación S/E LA PORTADA tiene 2 falla anteriores con el mismo fenómeno físico (ANI1), en los últimos 24 meses móviles.

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023001394	29/03/2023	06:48	ANI1
2024001239	16/03/2024	00:15	ANI1

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

MANTENIMIENTOS REALIZADOS EN SE LA PORTADA ÚLTIMOS 24 MESES :

Registros de mantenimientos realizados en SE La Portada pueden ser extraídos desde el enlace siguiente:

[REG MANTENIMIENTOS SE LA PORTADA](#)

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024002870	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	25 de diciembre de 2024
Hora	11:39

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro. S/E La Portada

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
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 2024002870	FECHA DE FALLA: 25 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
La Portada	T3	Arenales	E30	4,5	25-12-2024 11:39	25-12-2024 23:12	1	10.624	17.954	CGE	Antofagasta	Urbano	-
La Portada	T3	Alto la Chimba	E31	5,3	25-12-2024 11:39	25-12-2024 23:12	1	11.931	19.954	CGE	Antofagasta	Urbano	-
Total				9,8				22.555					

ENS: 42,264 MWh.
N° de clientes afectados CGE: 22.555 Clientes.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024002870	FECHA DE FALLA: 04 de julio de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E LA PORTADA	

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

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2152	BA S/E LA PORTADA 23KV BP1	22645	S/E LA PORTADA E31	ALTO LA CHIMBA	5.3	25-12-2024 11:39:00	3.719167	25-12-2024 15:22:09	Antofagasta	A	13.63818	11931	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.667
2152	BA S/E LA PORTADA 23KV BP1	22646	S/E LA PORTADA E30	LOS ARENALES	4.5	25-12-2024 11:39:00	5.011667	25-12-2024 16:39:41	Antofagasta	A	17.99188	10624	0	0	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3.590

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
2152	BA S/E LA PORTADA 23KV BP1	22645	S/E LA PORTADA E31	ALTO LA CHIMBA	0	25-12-2024 11:39:00	3.719167	25-12-2024 15:22:09	Antofagasta	A	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76100625	RENTAS PATIO I SPA	no aplica
2152	BA S/E LA PORTADA 23KV BP1	22645	S/E LA PORTADA E31	ALTO LA CHIMBA	0	25-12-2024 11:39:00	3.719167	25-12-2024 15:22:09	Antofagasta	A	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76348957	INMOBILIARIA ANTOFAGASTA SPA	no aplica
2152	BA S/E LA PORTADA 23KV BP1	22646	S/E LA PORTADA E30	LOS ARENALES	0	25-12-2024 11:39:00	5.011667	25-12-2024 16:39:41	Antofagasta	A	0	1	0	0	247	CGE S.A.	LD	76100625	RENTAS PATIO I SPA	no aplica

ANEXO N°7

Propuesta de cambios de ajustes de protecciones de sobrecorriente asociadas al interruptor 52HT3 de la S/E La Portada, realizada por la empresa CGE Transmisión S.A.

Raicit Guevara Diaz

De: Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez <VAGUTIERREZG@CGETRANSMISION.CL>
Enviado el: jueves, 9 de enero de 2025 14:40
Para: Luis Calabran Guerrero
CC: Juan Maximo Chia Oviedo; Joaquin Ignacio Cerna Diaz; DAOP; Cristhian Marcelo Agurto Pontoni; Claudio Flavio Araya Arcos; Daniel Fredes Rosales; Francisco Gallegos Gonzalez; Felipe Antinao Quintul
Asunto: Transformador N°3 SE La Portada (Urgencia Operacional)
Importancia: Alta

[CORREO EXTERNO. Solo abra links o adjuntos de remitentes conocidos, no revele sus contraseñas]

Estimado Luis,

Junto con saludar, le informamos que, debido a la falla 2025000001 ocurrida el día 01/01/2025 a las 00:19 horas, la cual dejó fuera de servicio el reconectador 52ET3 de SE La Portada, es necesario realizar las siguientes acciones:

Modificaciones necesarias:

- Homologar los ajustes de las curvas de sobrecorriente del Paño ET3 (Reconectador F6) en el Paño HT3 de SE La Portada. Esto permitirá reducir los tiempos de operación del Paño HT3, que en caso de falla será el equipo principal para despejar la falla en barra y actuar como respaldo en fallas de Media Tensión (MT).

Consideraciones específicas:

1. En el Paño HT3 (SEL 387), se reducirán los tiempos de las curvas de sobrecorriente de fase del lado de Alta Tensión (AT) para homologarlos con los tiempos de respuesta del Paño ET3.
2. En el Paño HT3 (SEL 387), se disminuirán los tiempos de operación de la curva de sobrecorriente residual, medida en el neutro del transformador del lado MT (W4).

Ajustes específicos a realizar:

- Reducir el time dial 51P1TD de 0,39 a 0,28 (asociado a la medida HT3).
- Reducir el pickup 51N4P de 1,00 [A-sec] a 0,62 [A-sec] (99,2 [A-prim]) (asociado a la medida HT3).
- Aumentar el time dial 51N4TD de 0,05 a 0,48 (asociado a la medida del neutro T3, que da la orden de disparo al interruptor 52HT3).

Notas adicionales:

- Las ecuaciones de TRIP no requieren modificaciones.
- Los ajustes corresponden a una homologación de los parámetros actuales configurados en el control F6, por lo que se mantiene la coordinación de los sistemas de protección en las cabeceras.
- Estos ajustes únicamente generarán órdenes de disparo para el interruptor 52HT3.

Agradeceremos enormemente que nos otorgue su visto bueno para proceder con estas modificaciones a la brevedad posible, idealmente el día de hoy, bajo la **figura de curso forzoso**.

Detalle de las modificaciones:

(Se adjunta a continuación el detalle correspondiente.)

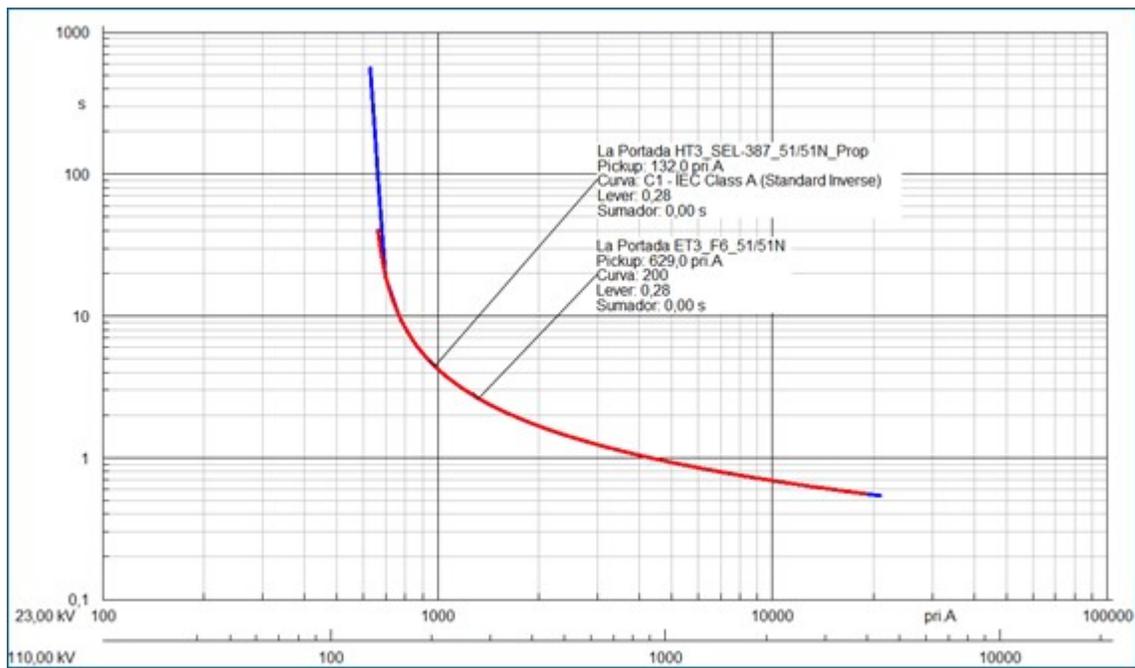
Ajustes de sobrecorriente asociados al Winding 1 (HT3):

ACTUAL			PROYECTADO	
Sobrecorriente de Fase Winding 1			Sobrecorriente de Fase W	
Elemento de Tiempo Inverso			Elemento de Tiempo In	
Pickup (51P1P)	3,30 [A-sec]	132,00 [A-prim]	Pickup (51P1P)	3,30 [A-s
Curva (51P1C)	C1		Curva (51P1C)	
Lever (51P1TD)	0,39		Lever (51P1TD)	
Torque (51P1TC)	1		Torque (51P1TC)	
Elemento de Tiempo Definido*			Elemento de Tiempo De	
Pickup (50P11P)	3,15 [A-sec]	126,00 [A-prim]	Pickup	3,15 [A-s
Tiempo (50P11D)	250,00 [cycles]	5,00 [s]	Tiempo	250,00 [cycl
Sobrecorriente Residual Winding 1			Sobrecorriente Residual W	
Elemento de Tiempo Inverso			Elemento de Tiempo In	
Pickup (51N1P)	1,00 [A-sec]	40,00 [A-prim]	Pickup (51N1P)	1,00 [A-s
Curva (51N1C)	C1		Curva (51N1C)	
Lever (51N1TD)	0,39		Lever (51N1TD)	
Torque (51N1TC)	1		Torque (51N1TC)	

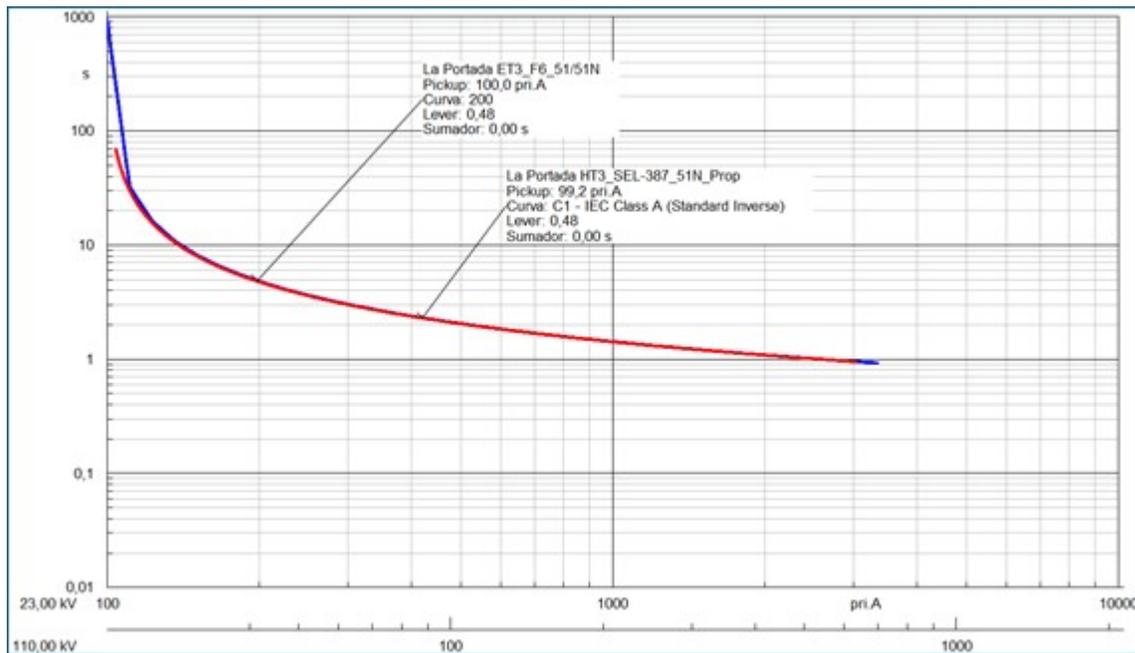
Ajustes de sobrecorriente asociados al Winding 4 (Medida neutro):

ACTUAL			PROYECTADO	
Sobrecorriente de Fase Winding 4			Sobrecorriente de Fase W	
Elemento de Tiempo Inverso			Elemento de Tiempo In	
Pickup (51P4P)	OFF		Pickup (51P4P)	
Curva (51P4C)	OFF		Curva (51P4C)	
Lever (51P4TD)	OFF		Lever (51P4TD)	
Torque (51P4TC)	OFF		Torque (51P4TC)	
Elemento de Tiempo Definido			Elemento de Tiempo De	
Pickup (50P14P)	OFF		Pickup (50P14P)	
Tiempo (50P14D)	OFF		Tiempo (50P14D)	
Sobrecorriente Residual Winding 4			Sobrecorriente Residual W	
Elemento de Tiempo Inverso			Elemento de Tiempo In	
Pickup (51N4P)	1,00 [A-sec]	160,00 [A-prim]	Pickup (51N4P)	0,62 [A-s
Curva (51N4C)	C1		Curva (51N4C)	
Lever (51N4TD)	0,39		Lever (51N4TD)	
Torque (51N4TC)	1		Torque (51N4TC)	

Homologación curvas de sobrecorriente de fase:



Homologación curvas de sobrecorriente residuales:



Saludos



Víctor Gutiérrez González

Subgerente Interconexión de Red y Protecciones

Cel: +56 9 9643 3209

Tel.: +56 2 23448379

Anexo: 8079

vgutierrezg@cgetransmision.cl

CGE Transmisión S.A.

Av. Presidente Riesco 5561, piso 16, Las Condes.

Santiago (Chile)

www.cgetransmision.cl

Santiago, 1414 de enero de 2025
CGET00042-25

Estimado Señor
Rodrigo Espinoza Vilches
Gerente de Operaciones
Coordinador Eléctrico Nacional

Ref.: SE La Portada – Reemplazo de emergencia
de Reconectador ET3.

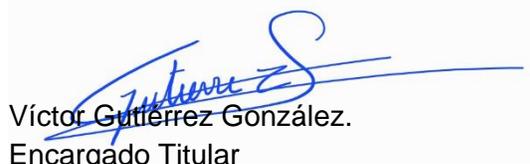
Por la presente, informamos que CGE Transmisión está ejecutando un proyecto de emergencia relacionado con el reemplazo del reconectador ET3 en la Subestación La Portada. Este equipo sufrió una falla destructiva el 1 de enero de 2025 a las 00:19 horas, producto de la interacción de un ave con los bushings del dispositivo, lo cual está registrado en el informe IF2025000001. Dicha falla ha afectado los consumos asociados al transformador N°3.

El proyecto de emergencia contempla el reemplazo del reconectador ET3 de la Subestación La Portada por otro equipo con las mismas características y en la misma ubicación. El nuevo dispositivo se encuentra en óptimas condiciones y permitirá restablecer el esquema de protección en el lado de media tensión del transformador N°3 de la mencionada subestación.

En este contexto, solicitamos su autorización para la puesta en servicio de las obras de emergencia el miércoles 15 de enero de 2025, entre las 00:00 y las 06:00 horas, bajo el concepto de "curso forzoso" establecido en el Artículo 127 del Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional (DS125/2017).

Dado que la ejecución de esta actividad requerirá el compromiso de recursos significativos, agradeceríamos contar con su pronunciamiento respecto a esta solicitud.

Quedamos a su disposición para cualquier consulta o aclaración adicional. Agradeciendo de antemano su atención, nos despedimos atentamente.



Víctor Gutiérrez González.

Encargado Titular

CGE Transmisión

CAA / NMJ