

Estudio para análisis de falla EAF 003/2024

"Desconexión forzada de la barra 110 kV de S/E Copiapó"

Fecha de Emisión: 23-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	02/01/2024
Hora	20:50
Consumos desconectados (MW)	38.98
Demanda previa del sistema (MW)	10615.0
Porcentaje de desconexión	0.367 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra N°1 110 kV S/E Copiapó / BA01T0058SE158T0058
Tipo de instalación	Sección de barra
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Sistema de protección N°2 del transformador N°4 de S/E Copiapó / SP452T0058SE158T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la operación del sistema 2 de protecciones del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó, como resultado del reinicio del relé GE-D30 asociado, por falla interna, lo que ocasiona el envío de señal de función 50BF hacia el relé auxiliar maestro de barra 86B, lo que provoca la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de S/E Copiapó.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 41 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 002-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-22	15:21	CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services, para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones), para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto: NUP 900 Ampliación en S/E Constitución, el que fue puesto en servicio en octubre de 2021.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 028-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles	25-01-22	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: Se realizará la revisión de los tiempos de operación y control del interruptor 52C8, a través del aviso N°2022010468. De igual manera, se realizará la revisión del interruptor 52CT1 de S/E Los Ángeles, en una fecha que está por confirmar. La empresa CGE Distribución S.A. no señala acciones correctivas.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: Está comprometido el reemplazo de la protección SEL-387, relé maestro y alambrado de control asociado al Transformador T-1, actividades asociadas al IF N°2021000141. Se tiene programado este reemplazo para la segunda semana de abril de 2022. La empresa CGE Distribución S.A. no señala acciones correctivas.
EAF 043-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E San Rafael	09-02-22	10:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizará una revisión y verificación del paño C3, para detectar posibles problemas en la unidad de control y protecciones de éste.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 062-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52HT1 de S/E Pacífico	21-02-22	11:16	Se replicarán las condiciones que generan el evento con los otros relés F35, C60, T60 y D60, asociados al paño HT1 fuera de servicio, para determinar cuáles son los relés que actúen de igual forma. Se consultará a representante de General Electric si tienen antecedente de esta falla y las medidas a seguir para aclararla.	No aplica.
EAF 065-2022	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Pillanlelbún	21-02-22	13:46	No aplica.	No aplica.
EAF 073-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	25-02-22	09:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará prueba al relé GE-T60 del paño HT4 de S/E Calama. La empresa Calama Solar 2 SpA indica que ajustará el horario de la protección ekorRPS - EH3427/H - (EH3427H) correspondiente al paño E1 de S/E Puerto Seco Solar, puesto que al momento de la falla era erróneo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas comprometidas de corto plazo.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 129-2022	Apertura automática del interruptor 52ET1 de S/E Uribe	17-04-22	09:17	Se constató el correcto encendido de las protecciones MICOM P142 asociadas a cada interruptor de cabecera de alimentadores y se constató también la correcta operatividad de maniobras de apertura y cierre de los interruptores de cada cabecera de los alimentadores en S/E Uribe. Se establece contacto con el fabricante del equipo de protección Micom P142, para efecto de evaluar la correcta configuración.	No se indican.
EAF 215-2022	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-22	07:16	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Con fecha 22 de mayo de 2022 se ingresó en la PGP del Coordinador Eléctrico Nacional la solicitud de proyecto de modificación no relevante, NUP 3468, mediante el cual se propone el reemplazo de los interruptores 52CT1 y 52C2 de S/E Chocalán, lo cual incluye los controles de ambos equipos. La solicitud MNR se ha iniciado recientemente y propone un plazo de 4 meses para completar el reemplazo que se propone, es decir, debe ser finalizado antes del 31 de octubre de 2022."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 238-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-06-22	23:33	CGE Transmisión S.A. indica que realizará pruebas al relé GE-T60, S1, del transformador N°4, para confirmar o descartar fallas en el equipo. Realizará pruebas en TTCC del paño HT4 de 110 kV y lazos de control asociados a la protección. Se realizará un estudio de análisis y simulación de corrientes secundarias del núcleo del TC, alambrado al relé, para determinar un nuevo ajuste de la función de sobrecorriente temporizada de neutro.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 245-2022	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E La Manga	01-07-22	15:59	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "a) Se identifica falla en controlador digital de Imagen Térmica MTeC, modelo EPT 202, en el cual se produjo un cortocircuito en el circuito integrado, sobre el punto Trip del controlador. b) Se retira del transformador el instrumento MTeC, para ser reemplazado en forma posterior. c) Se deja los grupos de ventilación forzada del transformador en operación Manual. d) Se está realizando el proceso de cotización del controlador, para su reposición y reemplazo en el transformador."	No se indican.
EAF 281-2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Chocalán	14-07-22	13:49	No aplica.	No aplica.
EAF 311-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Incahuasi	27-07-22	20:43	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "• Se realiza la inspección en terreno a la subestación para determinar causas de la desconexión y se determina la integridad de todas sus instalaciones. • Se interrogan los equipos afectados y se observan eventos en el paño ET1 y E2, en donde se constata que ambos registran eventos de operación por sobrecorriente y el relé del circuito La Higuera con indicación de apertura manual local."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • Se instalará sistema de candado inteligente en portón de acceso a la subestación. • Se habilitará sistema de iluminación perimetral en patios de la subestación.
EAF 369-2022	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Victoria	07-10-22	14:51	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará un estudio para revisar y verificar la coordinación de los actuales ajustes de las unidades de control de los paños C5 y CT2, la fecha de entrega será a fines de noviembre del 2022. Se coordinará con Frontel, una fecha antes de fin de año para poder revisar y probar la unidad de control del paño C5, cuando tengamos respuesta se informará ingresando una SD al CEN. Se revisarán las conexiones IRIG-B para normalizar el registro horario a través de la SD N°2022092591".	CGE Transmisión S.A. indica: "Existe un proyecto licitado dentro del Decreto Exento de Transmisión Zonal, Obras de Ampliación N°198/2019, NUP 1579. El proyecto consiste en el reemplazo del actual transformador 66/13,2 kV de 6 MVA por un transformador de 66/13,2 kV de capacidad 16 MVA en la S/E Victoria, con sus respectivos paños de conexión a las barras de alta y media tensión. El proyecto contempla además la ampliación de la barra de 66 kV, del patio de media tensión y la construcción de dos paños para futuros alimentadores, una posición para el seccionador de barra, una posición para la acometida del transformador y una posición para banco de condensadores".

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 383-2022	Desconexión del transformador N°1 66/23 kV de S/E Constitución	17-10-22	14:32	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Mediante la SD N°2022097476, para el día 08-11-2022, se ha programado la revisión y pruebas de esquemas de protección de paño T1 de SE Constitución".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"No se ha determinado acción de largo plazo al cierre del presente informe".</i>
EAF 394-2022	Desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°4 de S/E Calama	23-10-22	12:14	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"De acuerdo con los parámetros observados en esta falla, y anterior ocurrida IF 2022000687, se establece el continuar con el desarrollo de:</i> 1. <i>Realizar pruebas de relé GE T60 S1 T4, para confirmar o descartar fallas de equipo.</i> 2. <i>Realizar pruebas en TTCC del paño HT4 de 110 kV, y lazos de control asociados a relé GE T60 S1 T4, para descartar o confirmar falla en equipo o alambrados de control.</i> 3. <i>En función de los resultados obtenidos en los puntos 1 y 2, se realizará un estudio de análisis y simulación de corrientes secundarias del núcleo del TC, alambrado al relé GE T60 S1 del paño HT4, para determinar un nuevo ajuste de la función de sobrecorriente temporizada de neutro 110 kV NEUTRAL TOC1, que contemple todos los casos de fallas reales en redes de distribución conectadas en lado 23 kV, que producen la aparición de corriente residual calculada en TC lado 110 kV (considerando que no debiera existir debido a la conexión del transformador Dyn1).</i> <i>Cabe destacar que la adjudicación de licitación por servicios mencionados anteriormente ya se encuentra realizada a Proveedor especialista y los trabajos inician su desarrollo durante el mes de noviembre de 2022."</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que las acciones correctivas de largo plazo se determinarán una vez realizadas las pruebas mencionadas de corto plazo.
EAF 419-2022	Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón	12-11-22	23:26	No aplica.	No aplica.
EAF 424-2022	Desconexión forzada de la barra 15 kV de S/E San Miguel	19-11-22	14:33	CGE Transmisión S.A. señala que revisará y realizará el mejoramiento en el cableado de control asociado al relé Form 6 del paño CT1 de S/E San Miguel. También revisará y corregirá la correspondencia de fases de las unidades de control, ya que la unidad de control Form 6 del paño C1 vio la falla en fase C, la unidad de control Form 6 del paño CT1 la vio en fase A y el relé de respaldo del paño CT1 SEL-387 la vio en fase C.	No se indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 427-2022	Falla en el interruptor 52C6 de S/E Fátima	21-11-22	12:04	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"no aplica"</i> . La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que durante el mes de diciembre de 2022 entrará en servicio la comunicación al sistema SCADA, a través de un enlace de fibra óptica en la S/E Fátima, el que pasará a ser la vía principal de comunicación, quedando como primer respaldo el de radioenlace y como segundo respaldo la conexión vía red móvil 3G/4G. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 485-2022	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV de S/E Alto Hospicio	22-12-22	10:14	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realiza un análisis de la falla, determinando la necesidad de realizar la verificación del equipo de protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad el servicio de verificación de la protección F60 del alimentador 52C30. Se programa a la brevedad un servicio de modificación de la configuración del control y las comunicaciones del trip remoto entre el relé F60 del paño CT1 hacia el relé F60 del paño C30, donde se eliminará la lógica responsable del trip remoto.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se contempla el reemplazo del equipo reconector actual del paño C30 por un equipo reconector NOJA RC15, a ejecutarse el primer semestre de 2023.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 002-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano	04-01-23	13:16	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la instalación de un relé (SEL-351) en forma provisoria, para efectos de determinar el origen de la señal de apertura, produciéndose una nueva falla el 05.01.23 en la cual fue posible determinar la causa de la operación. Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan mediciones determinando que el switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza su reemplazo.	CGE Transmisión S.A. señala que no se consideran mayores acciones correctivas a las ya realizadas, las cuales solucionan el problema detectado.
EAF 012-2023	Falla en desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara	09-01-23	07:06	No se indican.	No se indican.
EAF 051-2023	Desconexión de transformador N°1 66/13.2 kV de S/E Victoria	06-02-23	02:16	No aplica.	No aplica.
EAF 054-2023	Desconexión forzada de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-23	17:01	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: <i>"La primera acción ya fue realizada y correspondió a una inspección de diagnóstico al interruptor 52CT1, efectuada el domingo 12/02/2023 en horas de madrugada (SD N°2023011474). En esta inspección se pudo determinar el daño en las bobinas de apertura del interruptor 52CT1, por lo que no fue posible recuperar el equipo al servicio. Se retiraron estos elementos dañados con el fin de solicitar la fabricación de las bobinas de reemplazo, para realizar la reparación a la brevedad. Como medida de mitigación provisoria, se direccionaron por programación las señales de apertura del relé SEL-387 asociado al paño CT1 hacia el 52BT1".</i> <i>"También el mismo domingo 12/02/2023, se desconectó el reconectador 52C10 para realizar pruebas efectivas de apertura con inyección de corriente primaria, las que resultaron exitosas y se programó el control con la fecha correcta incluyendo el año a fin de evitar la pérdida de datos. Cabe indicar que el 52C10 y sus protecciones fueron auditadas por personal técnico a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional el año 2022, encontrándose en buen estado. En vista de que durante las pruebas de la Auditoría Técnica y las pruebas del Domingo 12/02/2023 el 52C10 se encontró normal pero no abrió durante la falla del 06/02/2023, se programó su reemplazo para el Domingo 26/02/2023".</i> <i>"Respecto del relé de respaldo SEL751A dañado, se estima su reemplazo dentro del mes de abril del 2023".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de largo plazo: <i>"Finalmente, se reemplazará el tablero de distribución de corriente continua, con el fin de actualizar los interruptores termomagnéticos en un plazo estimado de tres meses".</i>
EAF 071-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Marquesa	13-02-23	12:07	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo de los equipos de los paños E2 y E3 (NUP 3702 de plataforma PGP), de acuerdo con el Curso Forzoso N°2023014094 del 17-02-2023.	No se indican.
EAF 074-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	14-02-23	14:07	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de unidad de control y pruebas locales con el equipo.	No se indican.
EAF 103-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E San Fernando	05-03-23	18:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se programa de acuerdo con SD 2023024484, la revisión y habilitación de alarmas de equipos asociados al transformador N°4. Considera labores SCADA en sistema de la subestación y NODO San Fernando."</i>	No se indican.
EAF 107-2023	Desconexión forzada de la barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	06-03-23	21:02	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que corrigió el mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue (52C11) de S/E Los Ángeles, durante trabajos programados según las solicitudes SD N°2023020928 y SD N°2023020932 del 12-03-2023.	No se indican.
EAF 170-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-23	01:43	No se indican.	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 182-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Angol	28-04-23	05:23	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de RTU N°1 y dispositivos electrónicos afectados por un cortocircuito en los servicios auxiliares de corriente continua del gabinete de RTU N°1, se presume falla en fuentes de poder o en componentes de la RTU. Posteriormente se realizan pruebas efectivas exitosas sobre control y operación del interruptor 52B1 de S/E Angol."	Las empresas CGE Transmisión S.A., Frontel y STS S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 187-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E Chacahuín	28-04-23	13:20	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizarán pruebas operativas del reconectador 52C3, que comprenda órdenes de cierre y de apertura, tanto remotas desde SCADA como locales en caseta, y en el panel propio del control del 52C3."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas adicionales."
EAF 274-2023	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-23	15:49	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 304-2023	Falla en interruptor 52E23 de S/E Calama	19-07-23	17:58	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de batería de control F5 asociado a 52E23 Latorre, no observándose alarmas activas por falla de baterías luego del reemplazo. Se realiza monitoreo del estado de la nueva batería, constatándose que esta se encuentra con parámetros normales de funcionamiento. Cabe destacar que la última inspección operacional realizada a SE Calama fue realizada el 07/07/2023. En esa oportunidad no se detectó indicación de falla batería."	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica".
EAF 305-2023	Falla en el interruptor 52C2 de S/E El Monte	19-07-23	21:45	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se reemplaza el interruptor NOVA27, cabecera del paño C2, alimentador Naltagua de S/E El Monte."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".
EAF 366-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	21-08-23	08:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se programan pruebas del conjunto Relé - Reconectador del paño C3. (fecha 07-09-2023)."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.
EAF 408-2023	Falla en sistema de control del paño C6 de S/E Chivilcán	14-09-23	11:54	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza intervención en nodo SCADA Temuco para normalizar intermitencia de datos según SDCF 2023083822".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".
EAF 414-2023	Desconexión forzada del transformador N°5 66/23 kV de S/E Pullinque	21-09-23	01:06	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza la desconexión de rama de control que genera el trip desde la válvula de alivio, para efecto de asegurar que dicho equipo no genere operaciones indeseadas sobre el transformador. Lo anterior mientras se realiza el cambio de válvula. Mediante la SD N°2023083073, se realiza la desconexión del transformador T5 el sábado 30 de septiembre de 2023. Esto con la finalidad de verificar las dimensiones del equipo y características técnicas, para efecto de permitir el cambio de dicho equipo."	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 426-2023	Falla en control del paño C3 de S/E San Francisco de Mostazal	03-10-23	14:24	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que reemplazó la tarjeta actuadora del reconectador 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica" ejecutar acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 432-2023	Falla en el sistema de control del paño C2 de S/E Las Cabras	07-10-23	00:05	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C2 Cto. Cocalán en SE Las Cabras."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No aplica".

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 464-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles	28-10-23	23:28	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>“Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL-387 del Transformador T4.</i> <i>Bajo la SD N°2023103207 se desactivará la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-311C del sistema 2.”</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>“El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocará en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo.</i> <i>La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Ángeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024.”</i>
EAF 469-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles	29-10-23	11:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>“Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL- 387 del Transformador T4. Bajo la SD N°2023103207 se desactivará la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-311C del sistema 2.”</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>“El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocará en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo. La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Ángeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024.”</i> <i>“Lo anterior además trae incluido como mejora la instalación de un nuevo reloj satelital en esta caseta de control, lo cual solucionará el inconveniente de la estampa de tiempo de las protecciones instaladas en esa caseta, en particular a las protecciones del paño A2 de S/E Los Ángeles analizadas. La instalación del reloj satelital se espera realizar antes de las Puesta en servicio de las protecciones comprometidas para el mes de marzo del 2024 ya que no requiere autorización vía plataforma PGP, por lo que solo se espera de la llegada del equipo, la cual se estima en enero del 2024, periodo en el cual se instalará el nuevo reloj satelital.”</i>
EAF 533-2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°2 de S/E Escuadrón	12-12-23	14:27	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: - <i>Se realizará la sincronización horaria de relés en S/E Escuadrón, paños C1 y CT2. Comprometido para febrero 2024.</i> - <i>Al momento de la inspección en terreno, se pudo notar que el relé SEL-387 presentaba una falla de memoria, falla que no había presentado anteriormente y que obligó a realizar un reinicio de la unidad. Posteriormente, se realizaron pruebas a nivel de comando y revisión de operatividad, lo cual resultó exitoso.</i> - <i>Se realizarán pruebas al relé SEL-387 para verificar operación, con fecha al 31 marzo 2024.</i>	No se informan.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA50BF: Falla de interruptor.

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

El elemento donde se originó la desconexión forzada corresponde al sistema N°2 de protecciones del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó, implementado en un relé GE-D30, cuya fecha de entrada en operación, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, fue en el año 1984.

La empresa CGE Transmisión S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana y Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Causa Mayor o causa fortuita (*).

(*) De acuerdo con la Resolución Exenta N° 30988-2019 de la SEC, el fenómeno físico "OPE26: Falla en sistema de protección o control" corresponde a origen interno.

h. Comuna donde se presenta la falla

3101: Copiapó.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (04/01/2024)	Informe de 5 días (09/01/2024)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	03/01/2024	17/01/2024 y 18/01/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	03/01/2024	15/01/2024
Nueva Atacama S.A.	03/01/2024	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Copiapó	ST Zonal	Barra 110 kV	20:50	22:27
S/E Copiapó	ST Zonal	Transformador N°4 110/13.8 kV	20:50	22:35
S/E Caldera	ST Zonal	Transformador N°1 110/13.2 kV	20:50	21:26

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por 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.
S/E Copiapó	Teresita 52C1	Copiapó	4.02	0.038	7607	20:50	22:34	22:34
S/E Copiapó	El Palomar 52C7	Copiapó	4.53	0.043	6013	20:50	22:34	22:34
S/E Copiapó	Henríquez 52C8	Copiapó	1.72	0.016	2889	20:50	22:34	22:34
S/E Copiapó	Copayapu 52C2	Copiapó	4.57	0.043	9215	20:50	22:36	22:36
S/E Copiapó	Chañarcillo 52C3	Copiapó	1.06	0.010	1097	20:50	22:36	22:36
S/E Copiapó	Ojancos 52C4	Copiapó	3.75	0.035	6666	20:50	22:36	22:36
S/E Copiapó	Bramador 52C6	Copiapó	2.23	0.021	1426	20:50	22:36	22:36
S/E Copiapó	La Chimba 52C9	Copiapó	2.07	0.020	4595	20:50	22:36	22:36
S/E Hernán Fuentes	Bodega 52E1	Copiapó	0.60	0.006	8	20:50	21:42	00:57 03/01/24
S/E Hernán Fuentes	UDA 52E3	Copiapó	1.77	0.017	381	20:50	21:42	21:42
S/E Hernán Fuentes	Piedra Colgada 52E4	Copiapó	4.27	0.040	800	20:50	21:42	22:55
S/E Caldera	Rodillo 52E1	Caldera	3.35	0.032	5716	20:50	21:26	21:26
S/E Caldera	Bahía Inglesa 52 E3	Caldera	2.07	0.020	4192	20:50	21:26	21:26
S/E Caldera	Desierto Florido 52E4	Caldera	0.87	0.008	13	20:50	21:26	21:26
S/E Caldera	Nueva Atacama 52E7	Caldera	2.10	0.020	1	20:50	21:28	21:28

Total: 38.98 MW 0.367 % 50619

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A. y Nueva Atacama 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)
S/E Copiapó	Teresita 52C1	CGE Distribución	Regulado	4.02	1.73	1.73	7.0
S/E Copiapó	El Palomar 52C7	CGE Distribución	Regulado	4.53	1.73	1.73	7.9
S/E Copiapó	Henríquez 52C8	CGE Distribución	Regulado	1.72	1.73	1.73	3.0
S/E Copiapó	Copayapu 52C2	CGE Distribución	Regulado	4.57	1.77	1.77	8.1
S/E Copiapó	Chañarcillo 52C3	CGE Distribución	Regulado	1.06	1.77	1.77	1.9
S/E Copiapó	Ojancos 52C4	CGE Distribución	Regulado	3.75	1.77	1.77	6.6
S/E Copiapó	Bramador 52C6	CGE Distribución	Regulado	2.23	1.77	1.77	3.9
S/E Copiapó	La Chimba 52C9	CGE Distribución	Regulado	2.07	1.77	1.77	3.7
S/E Hernán Fuentes	Bodega 52E1	CGE Distribución	Regulado	0.60	0.87	4.12	2.5

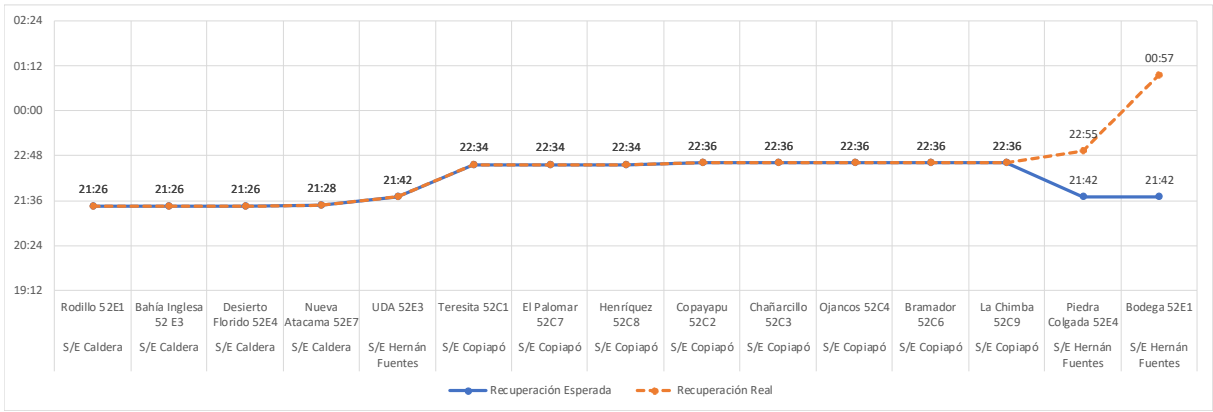
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Hernán Fuentes	UDA 52E3	CGE Distribución	Regulado	1.77	0.87	0.87	1.5
S/E Hernán Fuentes	Piedra Colgada 52E4	CGE Distribución	Regulado	4.27	0.87	2.08	8.9
S/E Caldera	Rodillo 52E1	CGE Distribución	Regulado	3.35	0.60	0.60	2.0
S/E Caldera	Bahía Inglesa 52 E3	CGE Distribución	Regulado	2.07	0.60	0.60	1.2
S/E Caldera	Desierto Florido 52E4	CGE Distribución	Regulado	0.87	0.60	0.60	0.5
S/E Caldera	Nueva Atacama 52E7	Nueva Atacama	Libre	2.10	0.63	0.63	1.3

Cientes Regulados : 58.7 MWh

Cientes Libres : 1.3 MWh

Total : 60.0 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A. y Nueva Atacama S.A.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias para recuperar los consumos afectados, a excepción del alimentador Bodega de S/E Hernán Fuentes debido a una falla ocurrida en el sistema de control del reconectador del paño E1 de dicha S/E, que retrasó la normalización de los consumos asociados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	31.18	1.77	17.65
Último 20 %	7.80	4.12	1.89
100 % Total	38.98	4.12	9.47

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10615.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), Canutillar (U2), El Toro (U1), El Toro (U3), El Toro (U4), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 02 de enero de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 de enero 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 02 de enero de 2024.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de enero 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.:

"A las 20:50 del día 02-01-2024 se produce la desconexión de forzada de la subestación Copiapó, provocando el desprendimiento de 36,8 MW que afectó a las subestaciones Copiapó, Hernán Fuentes y Caldera.

Inmediatamente después de realizar la inspección de las instalaciones para garantizar la ausencia de posibles daños a la infraestructura, se procede simultáneamente a interrogar las protecciones con el fin de determinar la causa de la desconexión forzada. Una vez confirmado en el terreno que no existen daños en las instalaciones y que la interrogación de las protecciones no revela evidencia de una falla incipiente, se inician las coordinaciones para la recuperación de los consumos afectados. Estos se restablecieron por completo a las 22:36 hrs del 02/01/2024, con la excepción del alimentador Bodega de la S/E Hernán Fuentes, donde se identificó una falla en el interruptor de cabecera según el IF2024000019.

La recuperación de los consumos en este alimentador se llevó a cabo a través de las redes de distribución a las 23:45 hrs del 02/01/2024, marcando el inicio de los trabajos para el reemplazo del equipo, los cuales finalizaron a las 06:55 hrs del día 03/01/2024."

"A las 21:42 hrs. del día 02-01-2024 al momento de estar realizando maniobras de normalización del interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes, se procede a dar la orden de cierre no presentando cambio en su estado, por lo que no se logra realizar las maniobras de normalización de los consumos posterior a la falla de 0,6 MW afectados, estos correspondientes a los consumos del alimentador Bodega de S/E Hernán Fuentes, los cuales fueron recuperados mediante maniobras en redes de

distribución esto a las 00:57 hrs. De inmediato se procede con el reemplazo tanto del control e interruptor del paño E1, lográndose reemplazar el equipo a las 06:51 hrs del día 03-01-2024, quedando disponible para la normalización de la topología.”

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.:

"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	
Valle Solar Este	Hernan Fuentes	Bodega	52E1	0
Valle Solar Oeste	Hernan Fuentes	Piedra Colgada	52E4	0
Parque La Travesía	Copiapó	Bramador	52C6	0
Alambre N° 2	Copiapó	La Chimba	52C9	0

De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2024000498	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	SubEstación ➤ S/E HERNAN FUENTES ➤ Tipo: panos - S/E HERNAN FUENTES ET1 ➤ Tipo: interruptores - IM S/E HERNAN FUENTES ET1 ➤ Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Cambio de reconector y control con falla. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo medio, controlado según procedimientos. ➤ Comentarios Adicionales: No reconectar 52ET1 de S/E Hernán fuentes por trabajos de emergencia cercanos que consisten en el reemplazo por falla del reconector y control del paño E1 circuito Bodega la misma S/E.	03-01-2024 02:30 Fecha Efectiva Inicio 03-01-2024 02:45	03-01-2024 09:00 Fecha Efectiva Fin 03-01-2024 08:01	Ejecución Exitosa

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

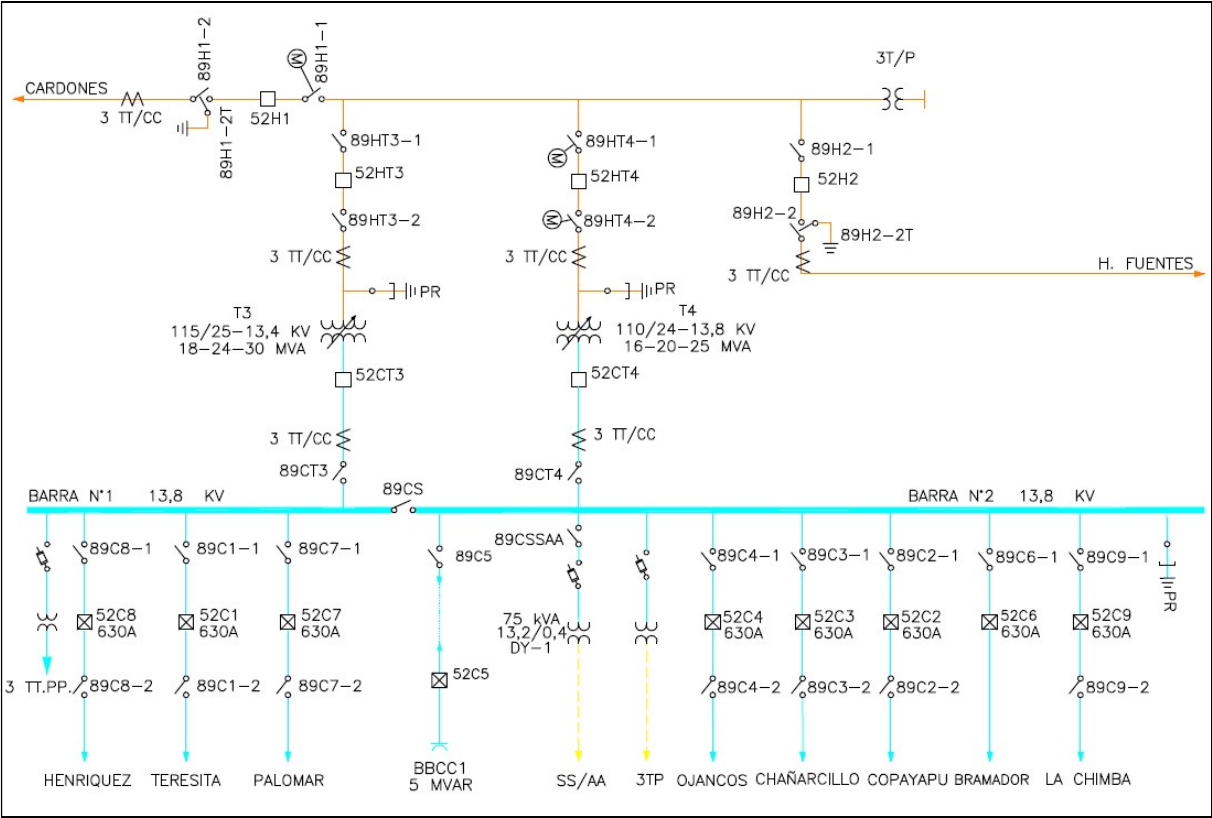
CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

- "Se inhabilitan las protecciones vía software del relé GE-D30 del T4 el día 05-01-2024 mediante ICF N°2024001995. Lo anterior, debido a que en este relé están asociados los estados, control scada y alarmas de los equipos del paño HT4.
- Se investiga la probabilidad de falla del relé maestro 86BH asociado al esquema 50BF y 87B.
- Se revisan las canalizaciones de control para descartar problemas asociados a cables de control dañados. Trabajos realizados el 02 y 04 de enero 2024
- Se gestionará la normalización de sincronización horaria de los relés GE T60 del paño HT4 y GE T60 protección diferencial de barra 110kV para la primera semana de febrero.
- Se gestionará durante el mes de febrero un ECAP para revisar y mejorar si es necesario el ajuste del detector de fallas zona 1, asociados a la protección de distancia del relé 311C de S/E Caldera, para evitar su apertura por fallas aguas arriba."
- "En atención a la emergencia, se realiza el reemplazo inmediato del control e interruptor del paño E1" de S/E Hernán Fuentes.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "Se inician coordinaciones para programar el reemplazo en el mes de marzo 2024 del relé GE-D30 del paño T4 por constantes reinicios".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
20:50	CGE Tx	Apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 5HT3 y 52HT4 de la barra de 110 kV de S/E Copiapó, por activación del relé maestro de barra 86B, por operación de la protección 50BF del paño HT4 de S/E Copiapó (*)
20:50	CGE Tx	Apertura del interruptor 52CT4 del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó (*)
20:50	CGE Tx	Apertura del interruptor 52HT1 del transformador N°1 110/13.2 kV de S/E Caldera por operación de protección de distancia 21T

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

(*): En los registros del SITR del Coordinador, se aprecia que se produjo la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 52CT3 y 52HT4 de S/E Copiapó.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02/01/2024	CGE Tx	21:17	Se realiza apertura manual del interruptor 52HT2 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:18	Se realiza apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:24	Se realiza apertura manual del interruptor 52H2 de S/E Galleguillos
02/01/2024	CGE Tx	21:24	Se realiza cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Galleguillos
02/01/2024	CGE Tx	21:26	Se realiza apertura manual del interruptor 52ET2 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:26	Se realiza cierre manual del interruptor 52HT1 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:26	Se realiza cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Caldera, normalizando los consumos del transformador N°1 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:27	Se realiza cierre manual del interruptor 52HT2 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:28	Se realiza cierre manual del interruptor 52ET2 de S/E Caldera
02/01/2024	CGE Tx	21:33	Se realiza apertura manual del interruptor 52E1 (alimentador Bodega) de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	21:33	Se realiza intento de apertura sin éxito del interruptor 52E3 (alimentador UDA) de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	21:33	Se realiza apertura manual del interruptor 52E4 (alimentador Piedra Colgada) de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	21:34	Se realiza apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	21:34	Se realiza cierre manual interruptor 52H2 de S/E Galleguillos
02/01/2024	CGE Tx	21:42	Se realiza cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Hernán Fuentes. Quedan recuperados los consumos de alimentador UDA de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	21:42	Se envía orden de cierre al interruptor 52E1 (alimentador Bodega) de S/E Hernán Fuentes, y el equipo no muestra cambio de estado
02/01/2024	CGE Tx	22:05	Se confirma sin protecciones operadas en S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:15	Se realiza intento de cierre sin éxito del interruptor 52E1 (alimentador Bodega) de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	22:25	Se realiza apertura manual del interruptor 52CT3 de S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:27	Se realiza cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:32	Se realiza cierre manual del interruptor 52HT3 de S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:34	Se realiza cierre manual del interruptor 52CT3 de S/E Copiapó. Se recuperan los consumos de los alimentadores Henríquez, Teresita y Palomar
02/01/2024	CGE Tx	22:35	Se realiza cierre manual del interruptor 52HT4 de S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:36	Se realiza cierre manual del interruptor 52CT4 de S/E Copiapó. Se recuperan los consumos de los alimentadores Ojancos, Chañarcillo, Copayapu, Bramador y La Chimba
02/01/2024	CGE Tx	22:50	Transelec descarta reconexión automática de línea 110 kV Cardones - Copiapó en S/E Cardones
02/01/2024	CGE Tx	22:54	Se realiza cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Copiapó
02/01/2024	CGE Tx	22:55	Se realiza cierre manual del interruptor 52E4 (alimentador Piedra Colgada) de S/E Hernán Fuentes
02/01/2024	CGE Tx	22:56	Se realiza intento de cierre sin éxito del interruptor 52E1 (alimentador Bodega) de S/E Hernán Fuentes. Se inicia su revisión
02/01/2024	CGE Tx	22:58	Se realiza apertura manual interruptor 52H1 de S/E Galleguillos
02/01/2024	CGE Tx	23:45	Se informa falla en reconector correspondiente al interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes. Se solicita respaldar los consumos vía redes MT a CGE Distribución

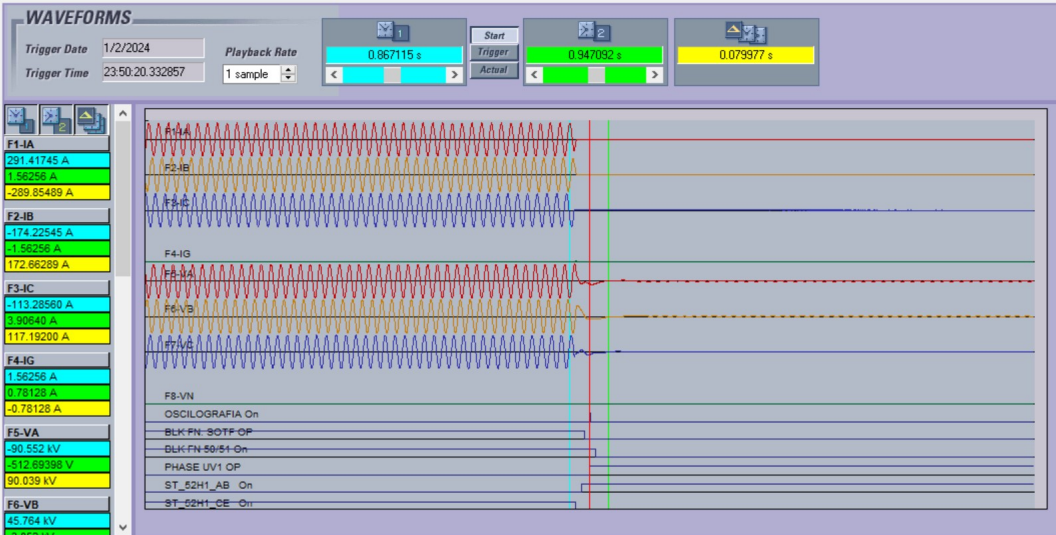
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/01/2024	CGE Tx	00:55	Se realiza apertura de los desconectores 89E1-2 y 89E1-1 de S/E Hernán Fuentes
03/01/2024	CGE Tx / CGE	00:57	Se transfieren los consumos del alimentador Bodega al alimentador Piedra Colgada de S/E Hernán Fuentes
03/01/2024	CGE Tx	06:55	Se informa reemplazado el reconector del Alimentador Bodega, procediendo a cancelar la intervención de Curso Forzoso N°2024000498. Se informa a CGE Distribución para proceder a normalizar la topología
03/01/2024	CGE Tx	07:21	Se realiza cierre de los desconectores 89E1-2 y 89E1-1 de S/E Hernán Fuentes
03/01/2024	CGE Tx	08:01	Se realiza cierre del interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes
03/01/2024	CGE Tx / CGE	09:11	Se normaliza la topología entre los alimentadores Bodega y Piedra Colgada de S/E Hernán Fuentes

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Nueva Atacama S.A.

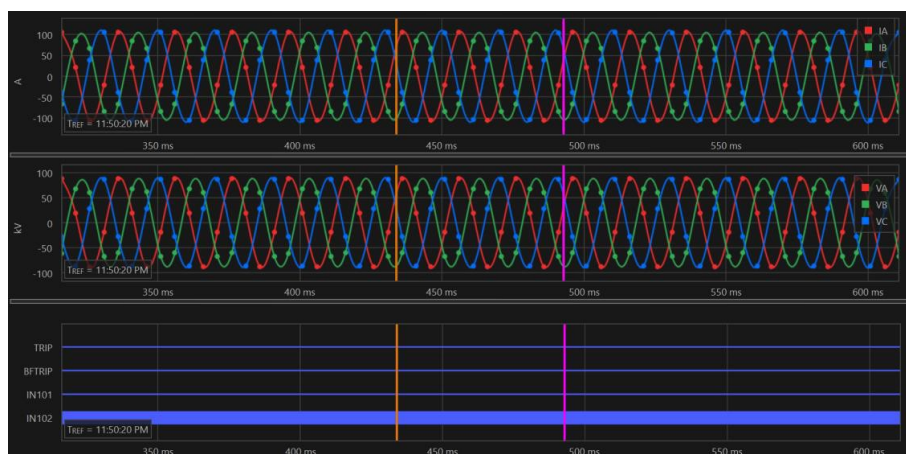
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Alrededor de las 20:50 horas del día 02 de enero de 2024, se registra la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 5HT3, 52HT4 asociados a la barra de 110 kV de S/E Copiapó, y del interruptor 52CT4 de S/E Copiapó asociado a su transformador N°4 110/13.8 kV, conforme lo informado por CGE Transmisión S.A., además de la apertura del interruptor 52HT1 del transformador N°1 110/13.2 kV de S/E Caldera.

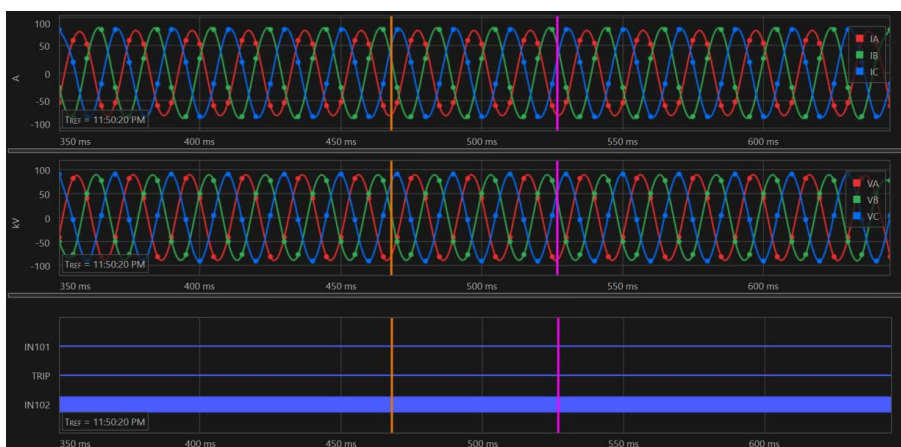
La apertura de los mencionados interruptores se produce tras la operación del sistema 2 de protecciones del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó, como resultado del reinicio del relé GE-D30 asociado, por falla interna, lo que ocasiona el envío de señal de función 50BF hacia el relé auxiliar maestro de barra 86B, lo que provoca la apertura de los interruptores de 110 kV de S/E de S/E Copiapó, presentándose a continuación los registros de las protecciones de S/E Copiapó:



Registro oscilográfico paño H1 de S/E Copiapó, relé GE-D60



Registro oscilográfico paño H2 de S/E Copiapó, relé SEL-311C



Registro oscilográfico paño HT3 de S/E Copiapó, relé SEL-311C

Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

SE Copiapó – Paño HT4.

Relé GE T60

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T4.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- Reporte de Evento.
No registra
- Registro oscilográfico de evento.
No registra
- Registro secuencial de Evento.
No registra

Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

SE Copiapó – Paño HT4.

Relé GE D30

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T4.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

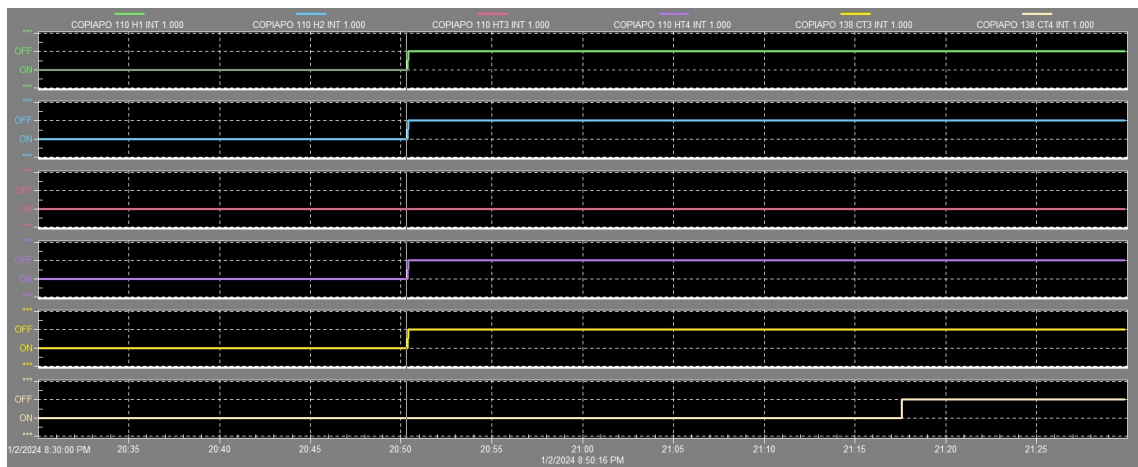
- Reporte de Evento.
No registra
- Registro oscilográfico de evento.
No registra
- Registro secuencial de Evento.

Al interrogar la protección, esta se encuentra reiniciándose, donde muestra mensaje en pantalla "Boot firmware 3.01", sin registrar eventos al momento de la falla.

Reporte de registros, relés paño HT4 de S/E Copiapó

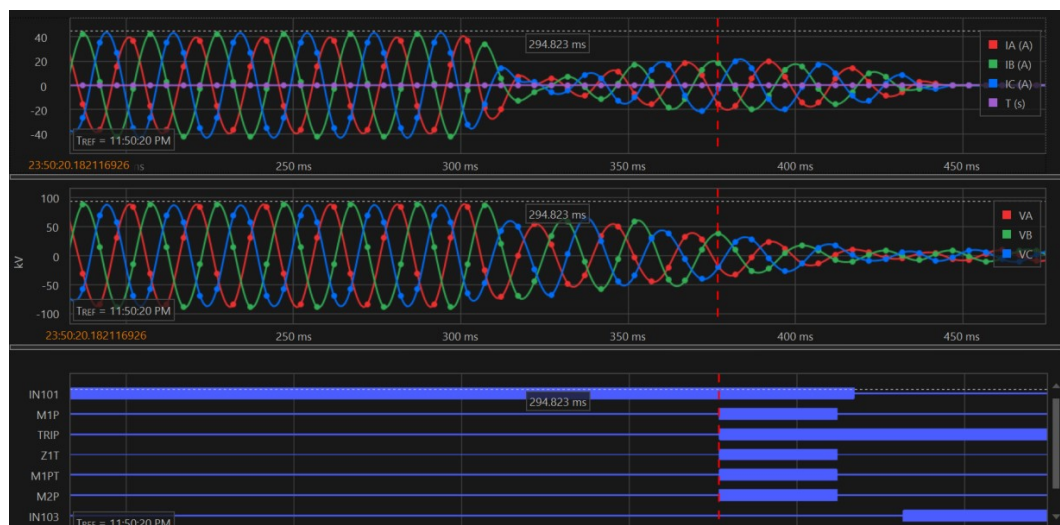
En los registros oscilográficos previos de S/E Copiapó de los paños H1, H2 y HT3, sólo se aprecia la presencia de corrientes de carga, sin observarse algún evento que denote la presencia de algún evento de falla medido por los relés. En los registros de eventos asociados (disponibles en el Anexo 6) sólo se aprecian señales asociadas a los cambios de estado de los respectivos interruptores, sin la operación de funciones de protección. En el caso de los relés del paño HT4 de S/E Copiapó, el relé GE-T60 no generó registros, mientras que el relé GE-D30 se encontró reiniciándose al ser interrogado, lo que denota una falla en este relé, la cual correspondería al origen de la operación de la función 50BF del paño HT4 que dio orden de operación al relé maestro 86B de S/E Copiapó.

Respecto de los interruptores operados en S/E Copiapó, CGE Transmisión S.A. señala que se produjo la apertura de los interruptores de 110 kV 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4, por acción del relé maestro de barra, y la apertura del interruptor 52CT4 del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó, que podría ser atribuible a la operación de la función 50BF del paño HT4 de S/E Copiapó. No obstante lo anterior, de acuerdo con los registros SCADA del Coordinador, los equipos abiertos corresponden a los interruptores 52H1, 52H2, 52CT3 y 52HT4 de dicha S/E, según se aprecia en el siguiente registro.



Registro SCADA (del Coordinador) con el estado de interruptores en S/E Copiapó

Por su parte, tras la apertura de los interruptores ocurrida en S/E Copiapó, las instalaciones de la zona (SS/EE Copiapó, Hernán Fuentes y Caldera) pierden su suministro eléctrico, produciéndose la operación de la protección de distancia 21T del sistema 2 de protecciones del transformador N°1 110/13.8 kV de S/E Caldera, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico relé SEL-311C, transformador N°1 de S/E Caldera

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Comentario
48	12/25/2023	11:37:48.252	51P	Deasserted	
47	12/25/2023	11:37:48.262	32GF	Deasserted	
46	01-01-2024	03:06:52.615	51P	Asserted	
45	01-01-2024	03:06:52.620	32GF	Asserted	
44	01-01-2024	03:06:52.645	51P	Deasserted	
43	01-01-2024	03:06:52.680	32GF	Deasserted	
42	01-01-2024	03:08:45.876	32GF	Asserted	
41	01-01-2024	03:08:45.901	32GF	Deasserted	
40	01-02-2024	05:46:07.609	32GF	Asserted	
39	01-02-2024	05:46:07.639	32GF	Deasserted	
38	01-02-2024	23:50:20.378	21T	Asserted	Activación del elemento de distancia zona 1.
37	01-02-2024	23:50:20.378	M2P	Asserted	
36	01-02-2024	23:50:20.378	M1PT	Asserted	
35	01-02-2024	23:50:20.378	M1P	Asserted	
34	01-02-2024	23:50:20.378	TRIP	Asserted	Activación del elemento orden de trip
33	01-02-2024	23:50:20.378	OUT101	Asserted	Envío de orden de trip hacia 52HT1
32	01-02-2024	23:50:20.378	OUT102	Asserted	
31	01-02-2024	23:50:20.378	OUT104	Asserted	
30	01-02-2024	23:50:20.413	Z1T	Deasserted	
29	01-02-2024	23:50:20.413	M2P	Deasserted	
28	01-02-2024	23:50:20.413	M1PT	Deasserted	
27	01-02-2024	23:50:20.413	M1P	Deasserted	
26	01-02-2024	23:50:20.418	IN101	Deasserted	
25	01-02-2024	23:50:20.433	IN103	Asserted	Confirmación apertura 52HT1
24	01-02-2024	23:50:21.377	TRIP	Deasserted	
23	01-02-2024	23:50:21.377	OUT101	Deasserted	
22	01-02-2024	23:50:21.377	OUT102	Deasserted	
21	01-02-2024	23:50:21.377	OUT104	Deasserted	
20	01-03-2024	00:25:46.250	IN103	Deasserted	
19	01-03-2024	00:25:46.264	IN101	Asserted	Cierre 52HT1
18	01-03-2024	00:25:46.270	32GF	Asserted	
17	01-03-2024	00:25:46.575	32GF	Deasserted	
16	01-03-2024	00:26:19.669	51P	Asserted	
15	01-03-2024	00:26:19.689	32GF	Asserted	
14	01-03-2024	00:26:19.714	32GF	Deasserted	
13	01-03-2024	00:26:19.885	51P	Deasserted	
12	01-03-2024	00:26:51.723	32GF	Asserted	
11	01-03-2024	00:26:51.728	32GF	Deasserted	
10	01-03-2024	00:26:51.743	32GF	Asserted	
9	01-03-2024	00:26:52.929	32GF	Deasserted	
8	01-03-2024	00:26:52.939	32GF	Asserted	
7	01-03-2024	00:26:52.969	32GF	Deasserted	
6	01-03-2024	00:26:52.979	32GF	Asserted	
5	01-03-2024	00:26:52.984	32GF	Deasserted	
4	01-03-2024	00:26:52.999	32GF	Asserted	
3	01-03-2024	00:26:53.004	32GF	Deasserted	
2	01-03-2024	00:26:53.019	32GF	Asserted	
1	01-03-2024	00:26:53.024	32GF	Deasserted	

Registro de eventos relé SEL-311C, transformador N°1 de S/E Caldera

En el registro oscilográfico previo de S/E Caldera, se aprecia una caída amortiguada de la tensión, junto con una reducción gradual de la corriente de carga, lo que causa que la impedancia de carga medida ingrese dentro de la zona de operación de la función de distancia del paño HT1 de S/E Caldera (eventos 37 y 35), produciéndose la operación de la zona 1 de esta protección en un tiempo de operación instantáneo (evento 34).

Respecto del comportamiento observado de este relé, CGE Transmisión S.A. señala que *“al no existir una falla real en S/E Caldera, se concluye que la desconexión forzada de S/E Copiapó, que produce en consecuencia la desenergización de la LT 110kV Galleguillos-Caldera, no es discriminada por la protección de distancia 21T entre una condición de pérdida de suministro y la corriente de falla mínima que debería ser considerada para permitir operación en zona 1 de manera instantánea frente a eventuales fallas en el transformador.”*.

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de enero de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 02 de enero de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 02 de enero de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de enero de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Nueva Atacama S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad:

- Fecha de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

Nueva Atacama S.A.:

- No de envío del respectivo 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:

- Se concluye incorrecta operación de la función 50BF asociada al paño HT4 de S/E Copiapó.
- Se presume correcta operación del relé maestro de barra 86B de S/E Copiapó.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52H1, 52H2, y 52HT4 de S/E Copiapó.

Faltan antecedentes para pronunciarse respecto del modo de operación de los interruptores 52HT3, 52CT3 y 52CT4 de S/E Copiapó.

- Pese a haber operado según sus ajustes, se concluye como indeseada la operación de la protección de distancia 21T asociada al transformador N°1 110/13.2 kV de S/E Caldera.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52HT1 de S/E Caldera.

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 produce la operación del sistema 2 de protecciones del transformador N°4 110/13.8 kV de S/E Copiapó, como resultado del reinicio del relé GE-D30 asociado, por falla interna, lo que ocasiona el envío de señal de función 50BF hacia el relé auxiliar maestro de barra 86B, lo que provoca la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de S/E Copiapó.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, se concluye como incorrecta la operación de la función 50BF del paño HT4 de S/E Copiapó, que causó la operación del relé maestro de barra 86B de dicha S/E, producto del reinicio por falla interna ocurrido en el relé GE-D30 asociado al transformador N°4 de S/E Copiapó.

- 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 02 de enero 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.

CGE Transmisión S.A.

- Cronograma de trabajo detallado asociado a las medidas correctivas informadas.
- Verificación de la correcta señalización SCADA de los estados de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3, 52HT4, 52CT3 y 52CT4 de S/E Copiapó.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

CGE Transmisión S.A.

- Aclaración respecto de los interruptores efectivamente operados en S/E Copiapó, y análisis detallado del desempeño de los sistemas de protección y control que provocaron la apertura de interruptores de 13.8 kV en S/E Copiapó.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 02 de enero de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1198	1180	1174	1114	1146	1141	1153	1147	1089	977	920	872	867	845	955	955	958	840	959	1060	1188	1222	1246	1234	25,438
CHAPIQUINA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	2	2	2	1	1	1	2	3	5	5	5	5	5	90
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	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
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	69
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	71
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	17
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	26
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	36	36	36	36	36	36	36	36	36	35	33	32	31	31	36	36	36	32	38	38	38	38	38	38	853
JUNCAL	25	25	25	25	25	25	24	24	24	24	23	22	21	21	24	24	24	21	24	24	24	25	25	25	573
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	17
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	52	52	52	52	52	52	51	51	51	51	48	47	45	45	50	50	52	46	52	52	53	53	53	53	1215
LOSQUILOS	30	30	29	29	29	29	29	29	29	29	28	27	26	25	29	29	30	26	30	30	30	30	30	30	691
CHACABUQUITO	19	19	19	19	18	18	18	18	18	18	17	17	16	16	18	18	18	15	19	19	19	19	19	19	428
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	63
ALFALFAL	141	125	139	90	139	142	143	138	142	91	90	96	128	119	141	141	139	109	136	139	141	141	143	142	3095
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	28	27	26	26	30	30	30	25	30	30	30	30	30	30	702
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	235
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	13	12	12	12	12	12	11	11	11	11	10	9	9	8	12	12	12	9	12	11	11	11	12	12	268
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	44
PUNTILLA	13	13	14	14	14	14	14	14	13	13	12	12	11	10	13	13	14	12	14	14	14	14	14	14	314
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	106
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
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	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	104
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	76	66	63	62	60	59	66	66	66	58	66	79	79	79	79	79	1726
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	235
CHACAYES	112	112	112	112	112	112	112	112	112	111	108	105	103	101	112	112	112	100	112	112	112	112	112	112	2639
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	38	37	36	35	39	39	40	36	40	40	40	40	40	40	939
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	3	3	2	2	4	4	4	2	4	4	15	15	15	15	234
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	120	89	85	81	77	75	90	90	90	73	90	90	130	155	155	155	2764
ELPASO	58	58	40	40	40	40	58	58	40	40	38	27	15	14	20	20	20	24	30	40	45	45	58	58	925

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360
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	16	12	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	17	17	17	162
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
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	0
PIILMAIQUEN	23	23	23	23	23	23	23	23	23	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	622
RUCATAYO	21	24	28	28	28	28	24	20	20	20	23	25	30	30	30	30	30	20	20	36	36	36	36	36	659
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
CALLAO	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
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	14
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	26
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	67
DONGO	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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1854	1770	1707	1631	1544	1467	1390	1288	1121	907	793	801	891	1041	1298	1440	1551	1617	1892	1994	2295	2093	1890	1738	36,012
PE-TCHAMMA	2	1	10	21	22	17	22	31	45	21	4	13	19	27	33	36	39	43	52	47	39	16	5	2	567
PE-SIERRAGORDA	0	0	0	1	5	10	12	12	10	4	0	11	30	48	53	62	69	79	74	65	46	14	4	2	610
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	2	2	3	4	5	6	6	5	1	0	3	13	27	25	28	33	43	46	57	64	47	28	11	461
PE-CERROTIGRE	8	8	8	8	8	7	7	5	1	0	0	7	36	50	65	76	94	100	111	126	88	46	21		880
PE-LLANOSDELVIENTO	4	1	1	0	0	0	1	3	6	14	27	45	80	105	113	122	128	140	133	128	101	58	24	10	1241
PE-CALAMA	3	1	3	7	12	15	19	21	15	5	0	2	16	35	39	54	65	82	86	97	100	71	39	15	804
PE-TALTAL	10	10	9	10	11	15	22	29	27	18	8	1	3	16	24	32	30	31	25	21	13	5	6	11	386
PE-ATACAMA	64	50	38	30	21	12	7	6	7	10	16	23	32	47	53	85	91	105	104	108	125	121	112	99	1367
PE-SARCO	100	83	68	53	42	33	24	12	6	3	0	0	0	0	0	0	4	30	48	77	103	101	95	81	962
PE-CABOLEONES-1	69	62	52	41	31	22	14	9	6	0	0	0	0	0	0	9	21	41	49	56	71	66	58	49	723
PE-CABOLEONES-2	136	121	104	87	70	51	33	20	14	11	10	11	13	17	4	15	35	67	81	102	135	123	113	102	1473
PE-CABOLEONES-3	89	81	70	57	45	33	22	16	10	2	0	0	0	0	0	0	11	38	53	66	85	81	74	64	895
PE-SANJUAN	62	63	53	38	19	20	14	8	3	0	0	0	0	0	16	36	34	84	118	121	129	105	93	96	1112
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	1	1	0	0	0	9
PE-ELARRAYAN	77	73	71	65	59	53	46	35	26	19	15	13	13	14	26	29	33	26	38	38	43	38	36	35	917
PE-TALINAYPONIENTE	54	50	47	45	43	41	38	30	19	11	6	5	5	7	14	16	18	14	21	22	28	26	23	16	600
PE-TALINAYORIENTE	31	22	20	20	18	15	11	7	4	2	1	4	12	22	38	42	47	41	48	46	49	38	25	13	575

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PE-PUNTASIERRA	54	53	48	45	41	38	34	27	19	13	10	8	8	9	16	17	16	9	20	28	31	28	27	27	626	
PE-LOSCURIUROS	41	36	34	30	25	22	20	14	9	6	4	4	7	10	21	22	25	17	30	32	35	28	20	13	506	
PE-MONTEREDONDO	14	10	8	7	6	6	5	5	5	5	6	5	4	4	8	9	9	3	8	7	8	7	6	5	158	
PE-PUNTA PALMERAS	30	27	25	22	19	17	13	9	5	3	2	0	0	0	2	2	2	0	4	4	5	5	3	1	200	
PE-CANELA	5	5	4	4	4	4	3	3	2	2	1	1	0	0	2	2	2	0	2	2	2	2	1	1	51	
PE-CANELA-2	27	24	22	21	20	18	17	14	12	10	7	4	3	2	8	8	8	2	9	10	12	11	10	9	288	
PE-TOTAL	22	21	22	18	18	16	15	13	8	6	3	4	4	4	3	7	7	7	1	3	3	4	3	2	3	214
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	2	2	2	1	24	
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	10	
PE-LAESTRELLA	8	6	5	4	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	3	5	7	4	10	11	16	15	10	9	127	
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	4	93	
PE-CAMPO-LINDO	32	34	37	38	39	39	40	40	36	31	28	27	28	28	27	27	27	27	26	26	34	38	38	36	783	
PE-ELMAITEN	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	6	6	7	7	120	
PE-NEGRETE	28	28	28	28	28	28	28	27	26	24	23	22	21	20	23	22	22	19	22	21	26	27	28	28	596	
PE-MESAMAVIDA	31	31	31	31	30	30	30	29	27	24	21	19	16	14	19	19	20	14	20	23	32	33	35	35	614	
PE-ALENA	53	53	53	52	51	49	47	46	43	41	38	35	30	27	33	33	32	24	32	35	48	54	55	55	1017	
PE-CUEL	20	20	20	20	19	19	19	19	18	16	14	13	11	10	13	13	13	11	14	15	19	21	22	23	400	
PE-SANMATIAS	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	6	5	5	0	5	6	8	8	8	8	136	
PE-LOMASDEDUQUEO	37	39	39	39	40	40	40	37	29	21	17	17	18	19	25	26	26	21	26	27	35	39	40	40	735	
PE-LOSOLMOS	62	66	70	73	74	76	76	75	68	56	47	43	41	39	46	44	43	34	43	44	58	65	67	67	1374	
PE-RENAICO	61	64	65	65	66	67	68	69	68	66	62	60	60	60	68	67	68	61	65	59	65	62	60	61	1537	
PE-RENAICO-2	54	53	52	52	52	52	51	53	52	51	46	41	36	32	44	43	43	30	42	44	57	60	61	62	1159	
PE-MALLECONORTE	66	67	70	72	74	75	73	66	52	40	35	36	39	43	60	61	63	51	61	56	65	69	75	82	1452	
PE-MALLECOSUR	80	85	88	90	93	93	91	83	67	52	43	42	45	50	65	67	68	56	65	61	72	78	85	92	1711	
PE-SANGABRIEL	106	106	110	113	113	111	113	112	97	88	81	75	69	64	76	74	72	55	70	77	101	112	117	118	2232	
PE-LAFLOR	27	26	26	26	25	24	24	23	23	22	21	20	18	17	20	19	18	16	18	19	25	27	29	28	540	
PE-LACABANA	68	72	77	81	83	85	85	83	74	60	51	48	45	44	53	51	51	42	51	50	64	71	74	77	1539	
PE-TOLPANSUR	73	73	74	75	75	76	76	76	72	68	63	60	58	56	62	60	60	53	59	59	72	75	75	75	1627	
PE-ELNOGAL	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	5	
PE-LOSBUENOSAIRES	18	18	18	18	19	19	19	18	17	16	16	15	16	16	18	18	18	16	17	16	19	18	18	19	420	
PE-LAESPERANZA	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	6	5	5	5	7	7	8	8	146	
PE-LEBU-3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	61	
PE-LEBU	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	78	
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	4	4	4	4	4	4	89	
PE-ELARREBOL	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	2	4	4	17	
PE-AURORA	36	36	37	37	35	32	29	27	23	18	20	22	23	25	26	28	30	32	32	31	37	38	38	40	730	
PE-PUELCHESUR	45	44	44	45	41	39	35	32	26	20	21	22	23	22	23	24	27	31	31	36	51	56	58	57	854	
PE-SANPEDRO	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	42	
PE-SANPEDRO-2	3	3	4	3	3	3	3	3	3	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	67	

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	13	1186	4026	5575	6234	6516	6585	6552	6194	6022	5839	5812	5093	2650	308	0	0	0	68,605
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	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-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	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-WILLKA	0	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	7	10	12	13	13	13	12	11	11	9	3	0	0	0	0	0	130
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
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	4	10	14	17	18	18	15	14	11	9	4	1	1	0	0	0	135
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	110	129	125	121	117	115	101	100	102	113	82	28	4	0	0	0	1274

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	19	68	105	122	130	129	128	114	111	106	107	88	40	2	0	0	0
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	28	52	61	63	61	59	48	46	43	42	31	13	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	19	80	117	124	128	128	125	109	108	103	107	95	40	0	0	0	0
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	16	70	86	85	83	81	80	71	69	68	74	62	18	1	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	11	47	60	73	84	81	72	53	53	51	66	52	32	1	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	13	26	40	48	52	52	52	50	44	33	18	6	1	0	0	0
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	69	80	93	90	85	74	70	0	40	70	65	24	1	0	0	0
PFV-VICTORIA	0	250	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	18	23	23	22	22	21	18	18	19	20	16	0	0	0	0	0
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	13	17	17	16	16	15	13	13	13	15	12	0	0	0	0	0
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	47	186	222	218	212	207	201	178	177	168	181	172	82	4	0	0	0
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	39	52	51	49	48	47	40	40	41	45	37	12	0	0	0	0
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	38	46	47	45	44	43	38	37	37	38	31	6	0	0	0	0
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	14	106	141	166	171	176	178	177	175	164	132	53	3	0	0	0
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	44	155	232	246	244	243	242	235	235	236	238	195	88	8	0	0	0
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	32	44	46	46	45	44	38	37	37	39	34	17	1	0	0	0
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	8	8	8	7	7	7	8	8	5	0	0	0	0
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	12	72	96	100	102	103	103	93	91	91	93	80	34	2	0	0	0
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	59	68	67	65	64	62	61	55	55	56	60	64	68	7	0	0	0
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	43	53	52	50	47	45	35	32	33	38	39	20	1	0	0	0
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	68	100	108	112	111	109	95	90	87	96	88	41	1	0	0	0
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	41	68	68	65	66	64	55	56	58	58	52	28	2	0	0	0
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	37	45	48	48	48	48	48	48	45	45	38	19	1	0	0	0
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	7	7	6	5	5	3	1	0	1	0	0	0
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	20	72	95	95	92	90	89	80	79	80	86	71	24	0	0	0	0
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	85	124	136	142	143	143	125	121	119	130	121	62	5	0	0	0
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	15	15	15	14	13	13	13	14	12	6	1	0	0	0
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	2	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	41	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	78	12	0	0	0
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	24	81	119	132	134	130	126	113	113	114	122	101	42	1	0	0	0
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	6	6	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	7	7	6	6	7	7	5	2	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	6	6	6	6	7	5	2	0	0	0	0
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	2	0	0	0	0
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	35	44	44	42	44	46	40	38	39	41	38	20	1	0	0	0
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	11	12	12	12	12	10	10	10	11	9	5	0	0	0	0
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	22	38	38	39	39	41	36	31	33	38	44	28	3	0	0	0
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	1	11	39	55	54	52	48	44	30	28	29	37	45	28	2	0	0
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	16	25	35	40	43	42	35	35	35	38	42	27	3	0	0	0
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	16	81	121	144	138	148	148	143	137	137	137	125	68	4	0	0	0
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	9	31	42	42	43	43	43	37	37	38	42	37	15	1	0	0	0
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	56	75	77	74	73	71	63	63	64	69	59	22	1	0	0	0
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	7	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	15	20	22	23	24	21	21	21	23	20	10	1	0	0	0
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	16	7	4	3	0	0	0	0	0	0	0	25	32	0	0	0
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	13	15	15	16	13	12	10	10	7	3	0	0	0	0
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	23	90	149	169	172	165	158	138	131	125	133	127	72	10	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	85	227	304	340	348	338	328	291	285	278	271	222	129	13	0	0	0
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	1	78	218	292	308	310	304	299	266	268	271	285	253	142	26	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	12	42	70	79	81	80	79	70	69	69	71	59	31	6	0	0	0
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	27	69	84	85	84	82	80	65	62	64	73	72	46	4	0	0	0
PFV-LLANODELAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	13	37	44	46	45	43	42	34	35	36	43	45	31	2	0	0	0
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	14	15	14	14	10	10	11	14	15	4	0	0	0	0
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	31	108	141	136	133	130	129	116	115	116	127	110	42	1	0	0	0
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	23	75	101	99	95	85	73	61	60	61	59	66	43	5	0	0	0
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
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
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	15	20	23	24	24	18	16	14	11	6	2	0	0	0	0
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
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	7	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	41	78	108	124	137	145	168	164	119	99	72	27	3	0	0	0
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	20	73	90	95	96	96	95	103	103	85	89	80	38	0	0	0	0
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	41	66	71	72	70	69	77	76	58	62	56	30	5	0	0	0
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ASTILLAS	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	1	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	1	2	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-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
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	19	22	23	24	28	26	23	13	11	4	1	0	0	0	215
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CALLELARGA	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-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	5	5	5	5	3	1	0	0	0	61
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
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	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VILLAALEMANA	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-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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	90
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	5	5	7	7	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	33
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	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	3	0	0	0	0	99
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	100
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	79
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	36
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	86
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	7	7	8	8	8	7	8	5	1	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	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-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	93
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	83
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	9	5	1	0	0	0	88

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	28	47	63	71	73	74	82	77	65	39	33	15	2	0	0
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	8	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	3	6	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	4	4	1	0	0	0
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	7	7	7	6	6	3	1	0	0	0
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSTAURETES	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-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	7	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	5	5	5	4	4	4	3	0	0	0
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kv	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	8	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	2	2	8	8	7	6	3	1	0	0
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	3	3	1	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	6	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	2	3	4	5	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	7	8	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	6	5	3	0	0	0	0
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	2	3	2	0	0	0	0
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	6	6	4	3	2	0	0	0	0
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0
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
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	3	6	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	7	7	6	5	4	2	2	1	0	0	0	0
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	8	9	9	9	8	7	5	4	1	0	0	0	73
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	76
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	6	5	4	3	2	0	0	0	0	61
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	8	8	8	8	7	7	7	6	4	1	0	0	83
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	2	13	37	56	59	59	60	61	76	76	77	65	63	38	7	0	0	747
PFV-ANUNUCADERVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	15	32	46	56	61	63	70	62	51	26	19	6	1	0	0	512
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	99
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	23	76	118	127	126	124	121	135	134	131	108	102	56	13	0	0	1395
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	87
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	7	6	5	3	2	0	0	0	0	76
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	64
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	74
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	97
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	83
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	8	8	7	7	7	3	0	0	0	80
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	70
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	61
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	81
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	5	5	5	6	6	4	1	0	0	58
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	80
PFV-PICUNCHE	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	7	7	7	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	5	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	8	7	7	3	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	8	8	7	7	6	5	3	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	4	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	2	2	9	9	9	8	3	1	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	3	5	5	5	6	4	6	6	3	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	20
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	1	0	0	0	32
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	1	1	1	2	2	1	0	0	0	19
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	8	9	9	9	8	6	3	1	0	0	66
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	24
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	2	0	0	0	0	22
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0	26
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	21
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	3	1	1	0	0	0	27
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	24
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	3	2	3	2	1	0	0	0	22
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	24
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	5	8	8	9	8	8	8	5	1	0	0	69
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	4	7	7	9	8	8	7	4	1	0	0	64
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	22
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	5	4	5	5	3	1	0	0	0	85
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	23
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	32
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	5	5	6	6	6	5	4	2	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	7	7	8	8	4	1	0	0	97
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	8	8	8	9	9	8	8	8	5	1	0	0	83
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	9	8	9	8	9	9	8	6	4	1	0	0	86
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	21
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	21
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	28
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	4	4	5	5	5	5	3	1	0	0	0	52
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	9	9	8	5	1	0	0	96
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	48
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	66
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	34
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8081	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	0	33
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	40
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	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	49
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
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	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	3	3	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	46
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	41
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	43
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	4	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	35
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	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	41
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-FOTOVOLTLIN	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	9	8	9	9	7	4	1	0	0	0	0	69
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-ELRESPANDOR	0	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-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	8	7	6	8	8	9	8	8	4	1	0	0	0	79
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	7	6	3	1	3	2	0	0	0	0	67
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	7	7	8	8	8	7	8	5	1	0	0	0	89
PFV_TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	8	7	3	2	3	2	0	0	0	0	72
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	3	2	1	1	0	0	0	0	40

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0		49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

02-01-2024 05-01-2024

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	
189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0		49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11048	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHAGUAL_DIESEL	0	252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	272	0	0	0
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	300	331	336	336
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	0	0	0	0

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11	
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0		49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0		49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

[illegible]

Periodo Desde: 02-01-2024 05-01-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230	2,828
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2	229
Costos Totales [KUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232	3,057
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0	49.11
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330	7,430
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271	5,997
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589	226,705
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190	240,131

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	4	4	4	4	4	4
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESCUADRON_COGEN	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	24	24	24	24	24	24	24
MAPA_COGEN	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	11	15	11	18	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	11	11	11
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	13	13	13	13
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	5	5	5	4	2	0	5	5	5	5	5	5	5	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	25	25	25	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	25	25	25	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	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 02 de enero 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	189	181	172	180	183	185	210	138	35	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	87	208	239	237	230
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	3	1	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	152	53	0	1	2
Costos Totales [kUSD]	189	181	172	180	183	185	213	139	52	35	35	35	36	35	35	35	35	35	35	239	262	239	238	232
Costo Marginal Quillota 220 kV	153.0	75.3	69.6	75.0	93.3	160.1	92.9	63.6	22.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.6	8.6	8.3	0.0	8.0	56.1	68.7	71.4	72.3	71.0
Pérdidas [MWh]	336	327	317	312	304	302	307	273	191	262	297	335	332	348	344	349	322	321	301	227	301	353	339	330
Consumos Propios [MWh]	252	252	252	252	252	252	254	252	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	263	272	272	271	271
Demanda Total [MWh]	8738	8374	8176	8018	7973	8025	8251	8568	9046	9595	9919	10120	10268	10364	10464	10552	10447	10278	10006	9906	9917	10107	10004	9589
Generación Total [MWh]	9326	8954	8745	8583	8529	8580	8812	9093	9477	10095	10454	10695	10838	10950	11047	11140	11008	10838	10546	10396	10490	10731	10615	10190

ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
CURILLINQUE	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
LOMAALTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	270	270	270	270	270	238	270	270	213	178	152	154	139	139	147	144	139	194	203	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	257	213	139	139	139	159	139	196	139	213	213	270	270	270	270	270
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	157	144	210	155	147	210	128	172	128	128	228	228	228	228	228
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	210	210	142	210	210	164	220	210	130	128	228	228	228	228	228
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
CHIBURGO	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	84	25	20	50	0	50	58	84	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	110	110	110	100	100
ELTORO-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
ELTORO-3	84	84	84	84	84	84	84	84	84	37	46	44	43	39	22	21	40	43	45	84	95	110	110	110
ELTORO-4	98	85	85	85	82	85	85	80	49	0	0	0	0	0	16	35	18	0	13	85	85	110	110	102
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	36	32	29	26	24	37	37	37	23	37	37	37	37	37	37
ANTUCO-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	53	80	53	80	80	80	80	80	80	103
ANTUCO-2	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	127	101	127	101	101	104	104	104	104	80
RUCUE	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	110	110	110	110	110
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	47	47	47	47	47
LAJA1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
RALCO-1	169	177	181	108	108	108	122	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	230	219	209	186
RALCO-2	194	210	177	118	126	108	184	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	260	215	187	177
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	30	29	29	32	32	32	29	32	32	32	32	32	32
PANGUE-1	81	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	130	180	225	166	80
PANGUE-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
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132	123	79
ANGOSTURA-2	76	0	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	74	74	74
ANGOSTURA-3	0	40	40	40	40	40	40	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	55	55	55	50	50	50	50	53	51	60	55	55	55	55
CANUTILLAR-2	50	0	0	0	0	0	0	0	0	50	55	60	55	55	50	50	50	62	50	60	55	55	55	55

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 02 de enero de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA MWh	DMAX MWhh	DMED. MWhh	
CHAPIQUINA	8.2	8.0	8.0	6.1	6.1	6.0	6.1	6.1	5.6	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.2	5.1	9.9	9.9	9.1	1434	9.9	6.0	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	112	0.5	0.5	
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	234	1.0	1.0	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	231	1.0	1.0	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	117	0.5	0.5	
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	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	266	1.1	1.1	
PUCLARO	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	164	0.7	0.7	
LOSOLLIES	4.0	3.8	2.0	1.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.9	3.0	2.8	2.6	2.0	1.8	2.1	2.0	2.1	1.8	359	4.0	1.5	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	40.8	40.6	41.2	42.3	44.2	49.3	49.3	48.6	47.8	45.4	45.3	46.0	48.1	48.9	49.1	49.5	50.2	49.0	47.7	48.1	50.1	47.8	40.9	36.9	1107.1	50.2	46.1	
JUNCALITO	0.7	0.7	0.7	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	19.3	0.9	0.8	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	25.4	26.0	25.4	24.3	25.7	25.1	25.4	25.6	25.4	26.0	23.9	24.9	26.3	26.0	20.8	20.7	20.5	20.9	21.2	20.6	25.9	27.2	21.5	23.5	578.2	27.2	24.1	
BLANCO	57.2	57.2	56.5	55.6	57.1	48.7	39.8	44.7	53.1	55.6	54.3	55.1	55.3	52.9	47.7	45.2	48.8	53.4	50.4	49.3	54.9	55.5	55.1	54.5	1257.9	57.2	52.4	
LOSQUILLOS	29.8	29.3	29.1	30.0	29.8	28.9	28.1	29.1	29.0	30.5	30.7	30.7	31.0	26.9	24.8	25.0	26.6	28.6	28.8	30.6	30.9	31.2	30.5	30.6	700.5	31.2	29.2	
CHACABUQUITO	18.8	18.1	18.1	17.7	18.2	18.4	17.9	17.4	17.5	17.6	18.2	18.7	18.3	17.7	17.1	17.1	17.1	10.2	16.6	16.8	17.4	18.2	18.4	18.2	419.7	18.8	17.5	
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.1	5.0	5.1	5.0	121.2	5.1	5.1	
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	18.0	1.0	0.7	
ALFALFAL	163.7	164.1	172.9	174.2	152.4	133.9	133.9	133.9	89.3	85.3	88.0	89.8	99.9	129.7	133.9	133.9	133.9	133.9	134.0	135.9	138.4	156.3	156.1	155.6	165.3	3253.8	174.2	135.6
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	2.4	0.2	0.1	
CALIBORO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.6	1.1	1.1	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.3	3.4	3.3	80.3	3.4	3.3	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	108.5	108.6	108.5	108.6	108.6	108.6	108.5	108.5	108.5	108.5	108.5	108.4	108.3	108.4	108.3	108.4	108.3	108.4	108.4	108.4	108.4	108.5	108.4	108.4	2602.9	108.6	108.5	
SAUZAL	70.8	71.2	71.0	70.6	67.8	67.2	64.4	64.6	64.8	64.1	64.8	65.3	65.2	66.4	65.8	65.5	64.1	67.4	68.3	70.1	72.8	72.2	71.4	64.8	1620.6	72.8	67.5	
CIPRESILLOS	8.7	8.7	8.1	0.0	0.0	0.0	0.1	7.6	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	8.7	8.7	8.7	8.7	74.6	8.7	3.1	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	107.4	4.5	4.5	
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	37.1	1.6	1.5	
LAHIGUERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LACONFLUENCIA	134.2	132.3	113.3	112.6	116.7	103.5	94.3	91.9	75.7	72.1	71.0	66.7	66.1	66.6	67.3	67.1	66.9	66.7	66.2	79.5	105.8	121.0	146.7	149.1	2253.3	149.1	93.9	
ELPASO	57.3	57.2	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.3	57.4	57.4	57.4	57.3	1375.4	57.4	57.3	
SANANDRES	42.0	42.0	41.9	41.9	41.9	41.8	34.7	32.9	32.9	33.8	34.4	34.5	36.1	41.3	41.9	42.0	42.0	42.1	42.1	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	953.7	42.3	39.7	
CONVENTOIEJO	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	14.7	352.4	14.7	14.7	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	3.4	3.5	3.5	3.6	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.4	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.1	3.1	3.3	83.2	3.8	3.5	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.6	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	47.9	2.2	2.0	
LIRCAV	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	489.6	20.4	20.4	
MARIPOSAS	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.1	100.6	4.2	4.2		
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.1	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	7.0	8.4	8.3	8.3	8.3	8.4	8.3	8.3	199.1	8.4	8.3	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PALMAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	57.3	2.4	2.4	
PUELFU	3.8	3.8	3.8	3.8	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.7	92.4	3.9	3.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	115.2	4.8	4.8	
NALCAS	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	59.4	2.6	2.5	
CALLAO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.5	0.3	0.3	
HIDROBONITO-MC1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	49.8	2.2	2.1	
HIDROBONITO-MC2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.6	0.6	0.6	
HIDROBONITO-MC3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.7	0.6	0.6	
RUCATAYO	22.7	20.3	21.3	22.1	22.2	22.2	22.0	21.9	24.4	23.0	22.5	22.4	24.7	26.5	28.5	32.7	32.5	32.0	32.1	28.9	31.6	31.4	32.4	32.3	632.8	32.7	26.4	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1	
LAARENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCOLORADO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.6	0.3	0.3	
DONGO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0	0.1	3.1	0.2	0.1	
COLLIL	0.3	0.2	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	4.5	0.3	0.2
QUELTEHUES	21.1	21.3	19.2	17.1	15.9	15.3	22.9	26.1	25.3	25.3	25.6	21.6	14.4	10.9	13.9	17.7	23.6	23.6	24.1	25.4	28.1	27.0	26.4	26.7	518.1	28.1	21.6	
VOLCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
GUAYACAN	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	241.5	10.1	10.1	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	12.8	13.4	13.6	12.7	11.9	13.5	14.0	13.4	11.6	12.5	11.0	10.2	7.3	8.0	9.2	10.0	10.0	10.0	10.0	11.7	11.9	12.3	12.4	13.1	276.5	14.0	11.5	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	
PUNTILLA	14.3	13.2	14.4	13.1	14.4	13.3	14.4	13.3	13.8	10.7	1.6	2.8	5.1	3.4	3.9	5.0	4.9	5.4	5.7	5.6	5.8	10.9	13.2	12.0	220.2	14.4	9.2	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELLLANO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.4	0.1	
ELRINCON	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2	
LOSMORROS	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.3	1.8	2.3	2.7	3.0	3.1	3.1	3.0	2.7	2.4	1.9	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	41.3	3.1	1.7	
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	4.6	5.3	5.1	4.4	4.5	4.1	4.9	5.0	4.9	5.0	5.2	5.0	5.1	4.7	4.4	4.8	5.3	5.3	119.4	5.3	5.0	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.1	3.5	3.6	1.6	1.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.6	81.2	3.6	3.4	
PULLINQUE	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.8	15.4	27.7	27.7	27.9	27.9	27.6	27.5	27.5	27.5	27.6	27.4	27.5	27.5	27.5	28.6	496.5	28.6	20.7	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.8	0.3	0.3	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.2	0.3	0.3	
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.0	0.1	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1	
MOCHO	9.0	8.9	8.8	8.7	8.6	8.5	8.5	8.4	3.2	8.0	8.0	8.0	8.0	7.5	7.5	7.6	8.0	8.0	8.0	8.0	8.6	9.3	8.9	8.7	187.8	9.3	7.8	
LICAN	16.3	11.3	8.9	7.2	6.5	6.3	6.2	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	4.2	9.1	9.3	9.1	8.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	9.3	123.8	16.3	5.2	
CUMBRES	11.6	11.5	11.4	11.3	11.2	11.1	11.1	11.3	11.8	10.9	10.1	10.7	10.7	11.1	11.1	10.9	11.4	11.4	10.4	11.7	11.5	11.5	11.4	11.4	268.5	11.8	11.2	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	13.1	0.6	0.5	
LOSCORRALES-1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	0.4	0.1	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.6	0.2	0.1	3.0	0.6	0.1	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONWALTERIO	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	41.1	1.8	1.7	
DIGUA	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	14.9	15.0	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	17.6	393.0	17.6	16.4	
MELO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	50.0	2.2	2.1	
CONTRA	0.																											

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	13.3	7.2	11.5	19.6	8.2	0.1	1.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	66.7	125.1	125.1	125.1	90.1	72.1	92.3	140.4	105.7	72.7	29.3	1111.8	140.4	46.3	
PE-CALAMA	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	9.1	3.2	0.2	0.0	0.1	8.3	10.1	10.0	10.0	10.0	10.0	56.9	113.5	136.7	80.4	33.8	18.6	517.8	136.7	21.6	
PE-CERRO-TIGRE	6.6	9.5	0.9	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	60.0	125.1	125.1	125.1	96.9	82.5	100.7	139.1	98.6	69.1	23.3	1068.6	139.1	44.5	
PE-TALTAL	3.5	5.0	0.1	0.0	1.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	15.0	19.9	19.9	19.9	19.9	19.8	10.9	6.9	0.1	0.0	0.0	143.5	19.9	6.0	
PE-SARCO	102.2	81.0	49.3	44.5	37.3	19.5	8.3	6.0	2.7	1.4	0.0	0.2	0.7	2.4	2.2	2.0	2.0	2.0	8.7	79.4	89.8	75.8	64.1	43.5	724.7	102.2	30.2	
PE-SANJUAN	86.6	50.1	37.8	33.8	35.8	21.5	9.1	9.1	3.1	1.7	0.0	0.2	3.7	14.2	19.8	19.9	19.9	19.9	57.2	60.2	71.0	48.5	40.1	31.2	694.4	86.6	28.9	
PE-CABOLEONES	83.6	50.6	33.6	31.3	29.8	16.7	8.2	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	2.2	6.1	6.0	6.0	6.0	55.7	57.1	50.8	52.2	28.9	24.5	25.4	582.0	83.6	24.2	
PE-CABOLEONES-2	72.2	52.5	34.5	37.9	40.2	21.5	20.6	15.8	4.5	1.9	0.0	0.0	1.6	5.1	5.1	5.0	5.1	59.0	63.6	56.0	51.1	31.6	28.9	29.4	642.9	72.2	26.8	
PE-CABOLEONES-3	79.6	56.0	46.4	47.9	50.4	29.4	21.8	17.7	6.2	2.5	0.0	0.0	3.6	7.0	7.0	7.0	7.1	55.2	60.8	57.1	52.8	36.1	27.6	26.9	706.0	79.6	29.4	
PE-ATACAMA	70.1	57.4	51.5	59.9	56.1	38.3	33.4	23.0	7.1	2.3	0.0	0.0	3.2	14.9	17.0	17.0	17.0	17.0	49.2	53.7	47.3	31.0	29.7	31.2	727.1	70.1	30.3	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	81.2	75.5	61.0	51.0	40.4	31.7	28.4	23.9	15.8	7.4	4.6	4.2	11.1	15.2	21.6	22.3	22.5	22.5	31.8	32.2	28.4	22.0	16.0	14.9	685.5	81.2	28.6	
PE-LOSCURUROS	59.0	40.0	49.0	39.9	32.3	31.8	21.1	17.8	7.3	9.1	11.6	11.6	11.9	11.5	11.9	12.0	12.0	12.0	40.0	50.8	41.2	51.0	21.6	13.7	620.1	59.0	25.8	
PE-TALINAYORIENTE	51.6	32.3	35.7	44.7	24.7	15.7	13.1	14.0	3.3	0.0	0.1	0.7	8.2	9.6	9.9	9.9	9.9	34.4	45.7	55.6	50.9	41.5	32.7	18.3	562.2	51.6	23.4	
PE-TALINAYPONIENTE	52.5	49.2	49.7	45.5	43.1	40.6	35.9	28.0	17.4	4.6	6.8	4.6	7.3	9.0	12.3	19.2	20.4	20.5	22.0	24.8	31.6	27.8	26.4	20.6	619.6	52.5	25.8	
PE-PUNTASIERRA	76.3	67.1	67.1	57.3	53.6	56.0	40.2	33.5	18.2	17.9	21.3	20.2	19.6	15.4	22.5	20.2	19.2	22.5	22.6	27.3	28.0	24.3	23.1	15.9	789.3	76.3	32.9	
PE-MONTEREDONDO	20.0	13.8	17.5	15.1	12.5	13.9	10.2	8.7	4.4	2.7	4.5	4.7	4.1	3.7	4.8	4.7	4.5	5.1	11.5	12.9	10.4	8.8	6.3	3.8	208.6	20.0	8.7	
PE-CANELA	4.3	3.4	2.9	2.9	2.7	2.5	1.9	1.1	0.7	2.0	0.9	1.8	1.9	1.5	2.1	1.6	0.8	2.3	2.2	1.1	0.5	0.2	0.8	0.9	43.2	4.3	1.8	
PE-CANELA-2	25.3	24.9	19.8	17.0	17.1	14.2	14.0	10.5	7.7	9.5	6.4	8.7	5.6	4.1	5.0	4.1	1.7	5.6	4.8	3.5	1.9	4.8	8.9	9.1	234.0	25.3	9.7	
PE-TOTORAL	15.7	12.8	12.6	9.7	8.9	7.9	7.7	6.8	4.8	4.9	3.0	3.9	5.2	4.6	4.4	2.6	2.0	3.2	3.7	1.1	0.6	3.1	4.3	3.7	137.2	15.7	5.7	
PE-PUNTAPALMERAS	23.3	21.4	20.3	16.8	16.9	17.3	12.8	10.6	7.0	8.8	7.2	7.7	5.8	3.9	4.6	4.7	4.5	9.5	13.3	8.4	8.5	6.4	9.4	7.0	255.9	23.3	10.7	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.3	1.3	1.4	1.5	1.1	0.0	0.0	0.0	6.0	1.5	0.2	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	3.4	2.5	5.0	5.0	16.2	17.2	19.3	9.6	0.0	0.0	0.0	82.6	19.3	3.4
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELMAITEN	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.0	0.8	1.7	1.7	1.9	1.9	1.8	1.7	1.8	1.8	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	52.3	2.7	2.2	
PE-LASPENAS	8.0	8.1	8.0	7.7	7.4	7.6	7.9	4.8	3.3	5.5	4.8	3.4	3.0	3.7	7.4	7.8	8.4	8.3	8.2	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	165.1	8.4	6.9	
PE-ALENA	63.2	60.5	44.3	43.4	46.3	53.7	48.9	48.5	46.8	55.4	30.4	19.2	18.5	19.0	19.0	19.1	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	26.3	53.6	829.8	63.2	34.6	
PE-CUEL	20.9	19.3	16.9	19.6	17.6	13.5	11.6	9.7	11.0	17.4	17.5	13.3	17.1	20.1	22.0	23.5	20.0	20.5	17.3	20.4	19.7	17.6	20.7	23.3	430.5	23.5	17.9	
PE-SAN-MATIAS	16.1	13.2	12.5	11.6	12.8	11.4	8.2	11.9	7.3	6.7	11.3	12.6	13.0	14.3	11.4	9.9	11.0	13.3	12.4	11.4	11.4	12.1	12.3	11.8	279.6	16.1	11.7	
PE-LOS-OLMOS	84.0	85.0	90.0	84.8	77.6	78.1	59.5	68.5	51.5	45.5	49.5	42.6	68.0	70.0	65.9	69.2	55.9	55.9	59.4	65.0	61.6	68.6	46.7	1578.6	90.0	65.8		
PE-LAESPERANZA	5.7	5.1	5.6	4.0	4.3	4.6	3.5	2.5	3.1	4.9	6.4	7.5	7.0	6.9	6.1	6.7	6.3	6.3	6.5	6.0	4.7	5.3	7.3	5.9	132.0	7.5	5.5	
PE-NEGRETE	24.9	21.2	30.0	23.1	24.5	22.9	18.6	13.9	14.2	13.8	13.9	19.9	22.7	21.5	22.0	22.0	21.6	19.9	18.0	20.2	24.2	20.4	25.0	24.7	502.7	30.0	20.9	
PE-LOSBUENOSAIRES	13.1	13.2	12.0	12.9	12.9	10.1	11.2	5.9	9.3	9.8	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	10.0	10.0	10.0	10.1	12.9	17.2	19.2	21.1	19.9	291.0	21.1	12.1	
PE-MESAMAVIDA	39.6	34.8	34.8	43.3	39.6	30.8	25.7	27.1	20.3	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	37.7	43.7	40.8	37.2	41.5	40.4	698.6	43.7	29.1	
CAMPO_LINDO_E1_EO	61.9	62.2	56.1	59.0	51.9	50.5	46.2	38.1	25.3	27.6	34.1	35.3	35.6	37.0	34.2	32.6	33.8	36.0	40.0	43.8	55.6	57.0	61.3	59.6	1074.4	62.2	44.8	
PE-LEBU	0.4	0.5	0.7	0.5	0.4	0.2	0.2	0.3	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	1.0	1.1	1.1	1.0	0.8	0.9	0.8	0.9	1.0	16.7	1.1	0.7	
PE-LEBU-3	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.5	0.5	0.8	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.6	8.6	0.8	0.4	
PE-EL-ARREBOL	7.1	1.8	2.4	1.2	0.8	0.5	1.3	2.0	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.2	1.3	2.2	3.2	4.6	4.4	5.0	7.3	7.3	57.7	7.3	2.4	
PE-RAKI	4.9	3.3	2.5	4.5	5.3	3.4	3.6	4.4	4.4	4.0	4.2	5.2	3.8	3.8	4.1	6.3	5.8	5.7	5.1	5.3	5.2	5.6	6.0	5.3	111.7	6.3	4.7	
PE-HUAJACHE	2.4	2.8	2.9	3.1	1.8	1.6	1.9	1.3	0.9	1.3	2.0	1.6	1.3	1.7	1.2	1.6	1.7	1.8	1.4	3.0	3.4	5.0	4.9	5.2	55.9	5.2	2.3	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELNOGAL	4.5	4.2	5.3	2.8	2.6	2.5	2.3	1.7	3.6	4.2	3.5	3.0	3.7	5.5	6.1	6.2	5.9	6.5	6.2	6.1	6.2	5.8	6.6	4.9	110.0	6.6	4.6	
PE-TOLPAN-SUR	79.6	79.3	77.4	67.5	63.0	58.2	67.9	67.6	55.6	48.3	56.5	58.0	56.8	52.2	50.0	49.9	50.0	47.9	50.5	56.8	54.5	62.6	49.7	43.0	1402.4	79.6	58.4	
PE-MALLECO-NORTE	56.6	45.6	41.2	44.9	48.7	59.2	68.1	66.2	39.6	32.0	27.9	40.1	38.3	45.0	87.7	86.2	81.3	77.2	69.0	69.0	54.7	45.4	53.2	61.1	1338.1	87.7	55.8	
PE-MALLECO-SUR	72.9	68.2	77.8	75.9	72.0	89.2	98.6	107.7	75.3	42.2	40.6	52.2	41.9	36.0	88.3	89.6	81.3	82.7	68.0	69.6	69.3	72.5	70.1	88.2	1730.0	107.7	72.1	
PE-SANGABRIEL	134.4	141.4	149.7	138.6	127.9	115.0	120.3	124.7	128.8	113.3	98.1	107.6	112.0	89.1	78.													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.4	5.2	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	6.4	1.8	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	8.8	2.7
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	32.8	32.0	36.0	62.0	62.0	62.0	62.0	62.0	51.8	47.0	47.0	30.1	0.7	0.0	0.0	0.0	591.1	62.0	24.6
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	16.2	24.6	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	30.3	26.5	7.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	291.4	30.3	12.1
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	13.3	31.0	39.9	63.7	80.1	71.0	70.1	70.0	70.0	53.7	45.9	35.3	1.5	0.0	0.0	0.0	647.2	80.1	27.0
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	7.0	7.5	8.0	8.2	7.8	8.2	8.2	8.1	3.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	70.7	8.2	2.9
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	50.2	81.1	88.1	92.2	92.2	91.8	90.0	89.2	90.9	89.1	80.0	30.7	0.8	0.0	0.0	0.0	977.1	92.2	40.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	12.7	16.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	16.1	11.0	11.0	7.7	0.2	0.0	0.0	0.0	180.2	17.0	7.5
PFV-ANDES-IBA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	33.8	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	33.8	2.4
PFV-ANDES-IBI	106.8	104.0	79.4	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	84.4	72.7	67.9	66.0	40.5	40.1	40.1	40.1	40.1	23.3	0.0	89.6	107.9	107.1	102.8	1217.9	107.9	50.7
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	20.9	85.5	109.1	120.2	120.2	120.2	120.2	120.2	120.2	92.5	77.1	67.2	51.2	2.4	0.0	0.0	0.0	1227.3	120.2	51.1
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	8.1	8.1	8.2	8.1	8.4	8.4	8.4	8.5	8.3	6.3	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	91.7	8.5	3.8
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	7.1	7.1	7.2	7.1	7.4	7.4	7.4	7.4	7.3	5.6	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	7.4	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	5.4	5.4	5.4	5.4	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	4.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	61.2	5.6	2.5
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	33.5	50.0	50.0	52.0	52.0	50.0	49.9	49.9	49.9	47.7	40.6	15.1	0.5	0.0	0.0	0.0	543.8	52.0	22.7
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	60.9	86.9	93.2	92.1	94.0	96.2	96.5	95.7	94.0	85.2	68.2	30.5	0.8	0.0	0.0	0.0	1006.0	96.5	41.9
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	43.0	53.9	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	49.9	42.8	24.5	0.7	0.0	0.0	0.0	644.9	60.0	26.9
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	26.5	80.0	82.5	82.3	82.3	82.5	82.3	82.5	82.3	68.1	56.5	32.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	922.6	82.5	38.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	126.0	128.7	128.8	129.0	111.5	111.4	111.4	111.4	87.0	86.9	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1297.3	129.0	54.1
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	5.3	5.6	5.7	5.8	6.0	6.0	5.9	5.9	4.8	3.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.8	6.0	2.6
PFV-LALAKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	31.4	42.9	46.1	47.7	49.5	49.5	47.7	46.7	45.1	44.6	39.9	20.4	1.0	0.0	0.0	0.0	518.5	49.5	21.6
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	2.2	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.5	1.0
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.2	4.5	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.5	4.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	4.8	2.1
PFV-LALAKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	8.8	13.2	14.6	14.9	15.2	15.4	15.0	14.7	14.3	13.8	11.3	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	158.8	15.4	6.6
PFV-CONESO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	48.7	86.8	89.7	89.8	78.1	75.8	75.9	75.9	75.9	55.6	46.1	37.1	3.0	0.0	0.0	0.0	843.2	89.8	35.1
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	15.5	20.2	20.2	28.7	35.1	46.2	46.2	46.2	46.2	41.6	35.2	28.3	2.6	0.0	0.0	0.0	414.4	46.2	17.3
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	14.8	19.1	110.1	150.3	150.4	150.4	150.4	150.4	119.3	103.3	87.0	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1367.1	150.4	57.0
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	2.6	7.6	32.5	43.2	46.9	46.9	46.9	46.9	46.9	35.6	29.0	24.5	2.0	0.0	0.0	0.0	411.9	46.9	17.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	9.9	18.4	20.1	45.7	65.3	65.3	65.3	65.3	65.3	44.8	37.0	31.1	2.9	0.0	0.0	0.0	538.3	65.3	22.4
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	8.1	26.7	41.5	48.1	50.0	50.0	50.0	50.0	42.9	35.0	26.1	1.7	0.0	0.0	0.0	433.5	50.0	18.1
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	6.2	23.3	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	23.7	18.0	15.2	11.2	0.8	0.0	0.0	0.0	225.1	25.0	9.4
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.5	9.2	9.7	9.8	10.0	8.6	8.7	9.1	9.6	10.4	12.0	14.2	2.5	0.0	0.0	0.0	122.6	14.2	5.1
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.9	2.0	2.0	1.7	1.7	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.8	8.0	10.7	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	9.9	4.5	0.3	0.0	0.0	0.0	111.7	12.0	4.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	2.6	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	76.7	9.0	3.2
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	7.5	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.1	7.5	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	78.8	8.2	3.3
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	23.1	39.0	63.3	78.1	109.3	148.4	145.4	140.6	134.5	106.4	106.4	80.0	6.3	0.0	0.0	0.0	1184.8	148.4	49.4
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	44.4	73.8	75.6	75.1	70.9	64.9	65.0	64.9	65.0	56.2	47.0	28.8	2.0	0.0	0.0	0.0	743.0	75.6	31.0
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	90.3	271.7	309.1	320.4	305.4	290.4	266.4	265.3	265.3	215.0	189.2	164.3	150.6	15.5	0.0	0.0	0.0	3119.1	320.4	130.0
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	87.4	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	89.2	74.0	56.8	5.5	0.0	0.0	0.0	1098.0	95.0	45.8
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	36.8	36.2	36.3	46.1	36.5	36.5	36.5	36.4	35.2	36.2	36.3	35.1	3.3	0.0	0.0	0.0	459.5	46.1	19.1
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	11.1	1.0	0.5
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.6	90.3	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	105.0	94.0	81.0	58.2	4.0	0.0	0.0	0.0	1186.2	105.0	49.4
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.6	60.1	87.5	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	59.5	47.8	38.7	3.4	0.0	0.0	0.0	942.7	90.0	39.3
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	12.2	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	9.0	0.5	0.0	0.0	0.0	250.6	25.0	10.4
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.6	1.7							

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	8.5	8.6	8.6	8.8	8.7	8.7	8.7	8.3	6.9	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	84.8	8.8	3.5
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.0	2.3	2.6	2.6	2.5	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.6	0.8
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.2	3.2	3.8	3.9	3.9	3.8	3.8	3.5	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	3.9	1.5
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.1	1.6	1.4	1.5	1.4	1.3	0.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.6	0.5
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	105.8	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUJE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3
PFV-EL-QUELTEHUJE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.4	0.7
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DOÑAGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.7	0.8
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.7	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	8.4	8.8	8.8	7.6	7.3	7.3	7.2	6.8	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	66.1	8.8	2.8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.6	4.0	4.3	4.2	4.2	4.1	4.0	4.0	4.1	4.1	3.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	4.3	1.9
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.8	7.7	8.8	8.9	8.7	8.6	8.6	8.5	8.5	8.5	7.2	4.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	96.8	8.9	4.0
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.4	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	2.4	1.1
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.6	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.2	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.4	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-ELPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	3.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	2.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	4.0	1.8
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.0	0.9
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	5.8	6.3	6.5	6.6	6.6	6.5	6.4	6.3	6.1	5.2	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	70.1	6.6	2.9
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.7	0.8
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.2	8.1	8.7	8.8	8.8	8.7	8.7	8.6	8.5	8.3	7.2	4.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	95.1	8.8	4.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	5.8	6.2	6.4	6.6	6.6	6.5	6.7	6.7	6.4	4.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.9	6.7	2.9
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.5	7.0	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.0	6.4	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.4	7.4	3.5
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.0	0.9
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	6.4	6.9	7.1	7.3	7.2	7.1	7.1	6.9	6.6	5.8	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	7.3	3.3
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	2.1	2.4	2.6	2.6	2.5	2.4	2.3	1.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.2	2.2	2.3	2.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.3	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	3.0	1.4
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.8	7.6	8.1	8.3	8.5	8.4	8.3	8.1	7.8	7.5	6.5	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.0	8.5	3.8
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	3.9	3.6	3.6	6.8	7.1	7.1	7.0	6.9	6.6	5.9	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	7.1	2.7
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	0.9	0.4
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.3	8.4	8.9	9.0	9.0	8.9	8.8	8.6	8.7	8.5	7.5	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.8	9.0	4.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	36.2	70.8	80.0	80.0	90.6	115.0	115.0	120.0	120.0	105.5	69.7	18.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1028.3	120.0	42.8
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	63.3	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	75.0	67.6	51.0	41.0	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	843.8	75.0	35.2
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	44.3	67.8	67.8	67.8	67.2	57.8	57.8	57.8	57.8	50.8	42									

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED MWh/h	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.1	1.0	1.0	1.1	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	5.9	7.0	8.2	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.1	5.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	9.1	3.9
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	2.9	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	3.1	1.5
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	2.4	6.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	8.5	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	2.7	2.6	2.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.1
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.1	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	98.3	9.0	4.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.7	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	3.1	0.3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.5	1.0
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.2	2.4	2.3	2.2	2.3	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.4	0.8
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.7	1.2
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.4	0.6
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.9	2.9	2.7	2.3	1.8	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.9	1.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.4	2.4	2.8	2.9	2.9	2.7	2.2	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.9	0.9
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.0	0.9
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.3	2.5	2.6	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.8	4.8	9.0	9.0	7.4	5.4	3.8	2.7	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	9.0	2.0
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.2	0.6
PFV-CABISOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.1	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.7	0.9
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.1	3.0	2.9	2.8	2.6	2.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.1	1.3
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	0.8	0.2
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.7	2.8	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	3.0	1.3
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.3	0.5
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.2	3.5	4.6	5.2	5.5	5.4	5.0	4.2	3.1	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	5.5	1.7
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.7	1.3
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	4.1	2.0
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.6	6.0	6.7	7.1	7.3	7.3	7.2	6.7	5.7	4.1	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	7.3	2.8
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.8	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.0	7.0	7.7	7.7	7.8	7.9	7.9	7.9	7.8	7.6	6.3	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	82.6	7.9	3.4
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.6	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.5	2.3	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.1	0.5
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.9	5.1	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	5.2	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.8	2.0	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.8	1.0	0.1							

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	2.8	1.2	
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	11.3	1.1	0.5	
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0	
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	1.8	2.1	2.5	2.3	1.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.5	0.6	
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	4.8	4.8	4.9	5.0	5.1	5.0	5.1	5.0	4.6	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	5.1	2.0
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	33.2	2.9	1.4
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.7	2.3	0.4	3.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	3.7	0.4
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.8	8.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.7	8.5	7.8	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.5	9.0	4.1
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	7.3	7.9	8.1	8.4	8.7	8.8	8.9	8.9	8.5	7.5	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.9	3.9
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	31.5	2.7	1.3
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	1.1	2.0	0.2	0.0	1.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	2.0	0.2
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.4	7.3	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.8	7.6	6.7	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	87.7	8.0	3.7
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.2	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	5.1	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.0	5.4	2.5
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.6	2.7	0.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.4	7.1	7.8	7.9	7.9	8.0	7.9	7.8	7.7	7.5	6.4	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	8.0	3.6
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	4.2	4.2	4.1	4.0	4.1	4.0	4.1	3.8	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	4.2	1.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	4.1	4.5	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	4.6	4.3	3.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	4.9	2.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	2.6	1.2
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	3.7	3.9	3.9	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.5	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	3.9	1.7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.0	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	5.1	2.4
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.9	0.3
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.4	1.1
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.2	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.9	8.3	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.4	7.6	4.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	99.9	9.0	4.2
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	4.5	2.2
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	2.3	1.1
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.2	45.8	42.0	42.0	70.4	84.4	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	41.5	6.7	0.0	0.0	0.0	0.0	670.5	84.4	27.9
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.2	22.3	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.9	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	148.8	22.3	6.2
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.4	7.3	1.3	8.0	8.1	8.1	7.9	7.8	7.7	7.5	6.7	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	81.2	8.1	3.4
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	8.3	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.1	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.1	0.8
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.2	5.0	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	5.3	5.1	4.5	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	59.1	5.4	2.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.2	1.0
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	45.8	74.4	89.7	75.9	67.4	61.6	50.0	49.9	49.9	49.9	49.9	44.6	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	727.5	89.7	30.3
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	3.0	1.3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	5.1	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	5.5	2.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.2	7.8	8.6	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.8	8.5	7.3	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	96.7	9.0	4.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	1.9	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.0	2.2	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.5	2.4	2.												

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.3	7.7	8.4	8.7	8.9	9.0	8.8	8.4	8.1	7.5	6.6	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	92.9	9.0	3.9
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.1	7.8	8.6	8.9	8.9	8.9	8.7	8.6	8.5	8.1	6.6	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	94.5	8.9	3.9
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	12.6	1.0	0.5
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	33.7	3.0	1.4
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.8	6.7	7.2	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.3	7.1	6.5	4.0	0.8	0.0	0.0	0.0	83.1	7.5	3.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.6	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	28.8	2.7	1.2
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	35.0	3.0	1.5
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.3	5.8	5.7	5.9	5.8	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.6	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	67.1	5.9	2.8
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	16.4	1.4	0.7
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	15.8	1.4	0.7
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.5	2.5	2.3	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.4	2.6	1.2
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.7	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.8	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	30.9	3.0	1.3
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	33.7	2.9	1.4
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	2.1	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.3	0.7	0.0	0.0	0.0	42.7	3.8	1.8
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	31.2	2.7	1.3
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.9	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	39.5	3.7	1.6
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	23.8	2.0	1.0
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.4	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.4	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	102.6	8.9	4.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.5	1.5	3.6	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.4	0.8	0.0	0.0	0.0	42.0	3.8	1.7
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	24.2	2.0	1.0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.1	7.7	8.2	8.3	8.3	8.3	8.1	8.0	8.0	8.0	7.0	3.9	0.8	0.0	0.0	0.0	91.1	8.3	3.8
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.0	1.0
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.4	8.7	9.1	9.3	9.3	9.2	9.2	9.0	8.9	8.7	8.0	5.1	1.1	0.0	0.0	0.0	103.4	9.3	4.3
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	7.9	8.4	8.7	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.1	7.5	4.7	1.0	0.0	0.0	0.0	96.4	8.7	4.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	31.5	2.9	1.3
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.8	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	36.3	3.1	1.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	32.7	2.9	1.4
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	28.1	2.3	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.2	8.4	9.1	9.1	9.1	9.1	8.9	8.8	8.8	8.7	7.9	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	98.9	9.1	4.1
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	1.9	1.8	1.7	1.8	1.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	7.1	7.8	8.3	8.5	8.6	8.6	8.5	8.3	7.9	7.0	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	91.9	8.6	3.8
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	4.0	6.3	7.8	7.9	7.7	7.6	7.6	7.4	5.9	3.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	69.2	7.9	2.9
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.1	5.7	6.2	6.2	6.1	6.0	5.9	5.9	5.9	5.8	5.5	3.5	0.8	0.0	0.0	0.0	69.0	6.2	2.9
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	6.9	8.3	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.0	6.2	3.3	0.8	0.0	0.0	0.0	92.9	8.8	3.9
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.8	2.5	2.2	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	29.9	2.7	1.2
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.8																	

02-01-2024

02-01-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	8.9	0.8	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.6	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	1.8	1.3	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.3	2.3	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.7	2.1	2.5	2.7	2.6	2.4	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.7	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	4.5	1.8	0.2
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.4	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	30.0	2.7	1.3
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.0	17.7	34.4	52.0	51.8	51.7	76.7	87.6	79.7	66.7	48.6	26.2	7.0	1.1	0.0	0.0	0.0	605.1	87.6	25.2
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	2.2	2.4	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.2	2.4	2.6	2.6	2.7	2.5	2.6	2.4	2.1	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	7.5	8.4	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	8.2	7.8	6.0	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	83.6	8.5	3.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	7.5	8.2	8.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.6	8.2	6.7	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	92.9	8.7	3.9
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	97.0	9.0	4.0
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	30.7	2.9	1.3
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.0	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	28.4	2.8	1.2
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	1.9	0.8
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	6.0	6.5	6.8	7.0	7.2	7.2	7.1	6.9	6.5	5.9	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	77.2	7.2	3.2
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.6	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.7	0.9
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	4.8	5.8	6.0	5.6	5.9	5.9	5.9	5.9	5.5	3.8	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	60.5	6.0	2.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	26.7	2.7	1.1
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	3.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	97.8	9.0	4.1
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	1.9	0.0	1.7	2.6	2.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	7.1	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.6	8.4	8.3	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.9	2.4	2.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.0	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.3	1.0
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.8	1.2
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	16.1	1.5	0.7
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	6.6	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.3	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	26.9	2.7	1.1
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.2	5.9	6.4	6.6	6.7	6.6	6.6	6.5	6.4	6.0	5.3	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	71.7	6.7	3.0
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.5	2.6	2.6	0.5	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.3	1.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.5	1.8	2.0	2.1	2.1	2.2	2.2	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.1	2.2	0.9
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.5	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	9.2	0.7	0.4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.0	6.8	7.5	7.8	7.9	8.1	8.1	8.0	7.7	7.2	6.3	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	85.5	8.1	3.6
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.7	8.2	8.9	9.1	9.1	9.1	9.1	9.0	8.9	8.3	5.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	102.9	9.1	4.3
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.5	1.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.6	2.4	1.6	0.4	0					

[illegible]

02-01-2024

02-01-2024

[illegible]

02-01-2024

02-01-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	18.4	9.6	15.1	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	18.4	2.7	
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	14.3	13.8	13.0	11.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.6	14.3	2.8	
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PUNTAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELMOLLE	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.7	1.9	1.9	1.9	39.3	1.9	1.6
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOCruz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOMAVAl	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CONChALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0	
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.2	0.1	
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TREBALMAPOCHO	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.8	0.1	
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	7.9	5.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	102.3	9.0	4.3	
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ELCAMPESINO1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	1.1	0.2	0.0	
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0														

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MULTIEXPORT-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PIEDRAS-NEGRAS	2.6	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	1.4	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	63.5	2.8	2.6	
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANGOS->CUMBRES C1	-687.2	-627.0	-639.2	-701.6	-709.3	-686.5	-647.5	-580.3	-420.9	-44.2	-69.2	-79.4	-53.3	-45.9	-3.9	92.4	90.0	41.8	-211.6	-288.4	-396.6	-343.7	-409.3	-479.6	-7900.3	92.4	-329.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-685.7	-625.8	-321.7	-699.7	-707.4	-684.8	-646.1	-579.3	-420.9	-46.4	-71.3	-81.5	-55.5	-48.1	-6.4	89.5	87.1	39.1	-212.9	-289.2	-396.7	-344.0	-409.2	-479.1	-7595.6	89.5	-316.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	649.5	661.3	729.4	738.0	714.2	672.0	601.7	434.5	36.6	52.5	59.1	31.5	22.5	-25.5	-122.7	-119.6	-70.5	48.0	188.4	283.1	408.1	358.9	425.9	497.4	7274.3	738.0	303.1	
CUMBRES->CHANGOS C2	648.2	659.9	728.3	737.0	713.1	670.8	600.4	432.6	34.4	50.3	57.0	29.4	20.4	-27.8	-125.2	-122.1	-72.8	45.9	186.6	281.6	406.7	357.2	424.6	496.3	7232.8	737.0	301.4	
TOTAL HORA.	7299.7	6980.6	6901.4	6780.7	6759.8	6814.4	6785.5	6724.2	6561.7	7182.7	7598.1	7778.2	7881.6	8017.6	8046.6	8120.8	8191.5	8212.4	8243.2	8311.2	8555.6	8633.1	8618.6	8021.6	183,020			
TOTAL HORA. SING	1684	1660	1475	1430	1500	1590	1754	2057	2700	2662	2666	2742	2770	2848	3021	3031	2953	2712	2412	2286	2059	2289	2195	2072	54,569			
TOTAL SEN	8984	8641	8377	8211	8260	8404	8539	8781	9262	9844	10264	10520	10651	10866	11067	11152	11145	10924	10655	10598	10615	10922	10814	10094	237,589			
CONS. PROPIOS	114	114	114	114	114	125	125	125	108	104	104	100	100	100	100	100	120	125	125	125	125	126	126	119	2,777			
CONS. PROPIOS SING	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	3,269		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1335	-1287	-1209	-1438	-1422	-1357	-1248	-1013	-456	-97	-128	-111	-76	-20	119	212	160	-6	-400	-571	-804	-702	-834	-976	(15,001)			
PERDIDAS APROX.	158	144	144	128	127	132	136	145	166	221	245	258	267	280	292	302	303	293	268	261	262	274	264	218	5,292			
PERDIDAS APROX. SING	153	140	98	127	136	140	150	162	179	109	115	124	123	127	132	119	115	103	118	125	126	148	155	158	3,182			
DEMANDA APROX.	5693	5436	5434	5101	5097	5200	5276	5441	5832	6761	7121	7309	7438	7617	7773	7911	7923	7788	7450	7354	7363	7531	7394	6708	159,950			
DEMANDA APROX. SING	2730	2671	2451	2605	2650	2670	2715	2772	2842	2513	2543	2592	2586	2605	2633	2564	2542	2479	2558	2596	2601	2707	2739	2754	63,120			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8633.1	8633	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
02 de enero de 2024

02-01-2024																		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	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	PS	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
00:04:00	-	CANUTILLAR-1	COCHRANE-CH2_CAR	0	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	N	-	COBURN	-	-	
00:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
00:04:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	LI2023001648	ESCUADRON	-	-	
00:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	LI2020002330- LI2021000095- LI2021002293- LI2022000270- LI2023001974- LI2023119290	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	LI2023001974- LI2022000270- LI2021002293- LI2021000095- LI2020002330	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	
00:04:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
00:04:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	108	RO	-	MT	OM	-	OM	-	-	-	-	LI2022000634	AES GENER	-	-	
00:04:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:04:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
00:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	FS	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
00:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
00:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:43:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
01:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
02:09:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
02:09:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
02:09:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	15	RO	LC	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
02:09:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	108	RO	-	MT	OM	-	OM	-	-	-	-	LI2023001949	AES GENER	-	-	
02:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
02:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:35:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
02:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
02:35:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO_COGEN	16	RO	LC	PC	MTP	OM	-	-	-	-	-	LI2022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
02:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:35:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	235	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	LI2023001949	AES GENER	-	-	
02:42:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:26:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:26:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:26:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	LI2022000634	AES GENER	-	-	
03:26:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
03:26:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
03:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
04:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
04:10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	-	-	-	PC	-	RE	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
04:10:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBURN	-	-	
04:10:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	
04:41:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
04:41:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	LI2023001648	ESCUADRON	-	-	
04:41:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	-	
04:41:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:41:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
04:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
04:49:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
04:49:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
04:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
04:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
05:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
05:09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	COBURN	-	-	
05:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-5_CAR	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-	
05:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
05:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
05:10:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
05:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
05:10:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	N	-	PC	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-	
05:10:00	-	RAICO	RAICO_sinv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
05:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
05:19:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Cambio de GN_L e GN_A	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-	
06:08:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
06:40:00	-	NORGENER-NT02	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	Cambio CMG	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
06:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
06:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
06:40:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
06:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-	
06:40:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-	
06:57:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-	
06:57:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
06:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-	
07:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
07:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
07:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	42	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
07:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
07:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	-	-	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-	
07:17:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COBURN	-	-	
07:20:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-	Inicio Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
07:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-	
07:28:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TVL_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	-	Fin SSCC	-	-	-	LI2023001909- LI2023001852	ENEL GENERACION	-	-	
07:29:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	PAM	COGEN	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-	
07:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	DI 2023121903 - LI2023001864	AES GENER	-	-	

02-01-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:35:00	-	NUVEAVALDE-3	NUVEAVALDE-BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:35:00	-	NIHUENCO-2	NIHUENCO-2_TG1-TV1_GN_A	360	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-	
07:35:00	-	SANTAFE	SANTAFE-BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
07:35:00	-	VINALES	VINALES-BL1_COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
07:35:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2021001064 - U2021002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2021002402-402	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2021001067 - U2021002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	VE	U2021001068 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
07:35:00	-	EPARCHICO	EPARCHICO COGEN	16	RO	LC	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-	
07:35:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1-BL1_COGEN	26	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CONASA	-	-	
07:35:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	
07:40:00	-	PANQUE-1	PANQUE-1	80	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	-	-	-	
07:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	13	DRO	-	PP	-	RE	Por SSCC	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
07:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	47	RO	-	PC	-	RE	Por SSCC	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
07:56:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1-TV1_GN_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/S TV	-	-	U2022001909 - U2021001852	ENEL GENERACION	-	-	
08:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2simv	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	-	RO	-	PS	-	RE	Fin SSCC	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	-	RO	-	PS	-	RE	Fin SSCC	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
08:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	VE	U2021001068 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	
08:02:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	-	DLF	DLC	FS	PCP	OM	F/S TG	-	-	U2022001909 - U2022001852	ENEL GENERACION	-	-	
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
08:03:00	-	RALCO-2simv	RALCO-2	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:06:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-1 RALCO-1simv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	-	N	U2021001850	COBURN	-	-	
08:20:00	-	PFV-VALLESCONDI	PFV-VALLESCONDI	60	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	15	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	30	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
08:20:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
08:20:00	-	CDX	CDX	250	N	-	Ci	-	OM	Inicio Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDX	-	-	
08:20:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	22	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
08:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
08:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
08:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
08:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
08:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	
08:20:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	22	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:20:00	-	COYA	COYA	12	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-DIEGO SALMAGOR	PFV-DIEGO SALMAGOR	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	20	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	90	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	45	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	42	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	77	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-SOLDES DESERTO	PFV-SOLDES DESERTO	147	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	46	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	23	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-MESTIZADILGANDRES	PFV-MESTIZADILGANDRES	35	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	PFV-QUILAPULUN	PFV-QUILAPULUN	42	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
08:20:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
08:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
08:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	82	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
08:20:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	105	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
08:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	96	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
08:20:00	-	PFV-EUPULICANO	PFV-EUPULICANO	75	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
08:20:00	-	PE-LUCQUIR-2	PE-LUCQUIR-2	0	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUQUICUR	-	-	
08:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUQUICUR	-	-	
08:20:00	-	PE-LA LOR	PE-LA LOR	28	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUQUICUR	-	-	
08:20:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	194	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	228	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	COBURN-1	COBURN-1	202	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
08:20:00	-	COBURN-2	COBURN-2	-	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
08:20:00	-	ENEL	ENEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	-	-	-	-	-	-	
08:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	8	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	130	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	58	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	41	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
08:20:00	-	PE-LOS CURLOS	PE-LOS CURLOS	12	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	73	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	36	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	60	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
08:20:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
08:20:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
08:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	20	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
08:20:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	13	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
08:20:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
08:20:00	-	PFV-DIEGO SALMAGOR	PFV-DIEGO SALMAGOR	21	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-	
08:20:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	81	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	Ci	-	OM	Promota Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
08:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES															

02-01-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:20:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	66	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	32	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
08:20:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	36	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	7	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	22	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	72	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	55	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	48	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	30	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-SOLDILSOLANDES	PPV-SOLDILSOLANDES	20	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	55	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	105	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	5	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	55	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	PPV-NUEUVOQUILLAGUA	42	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:20:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	20	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
08:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGL GN A	-	N	-	LC	PS	OM	I/S TV	-	-	-	COBURN	-	-	
08:52:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGL GN A	-	DN	-	DLG	PS	OM	I/S TG	-	-	-	COBURN	-	-	
09:00:00	-	CDC	-	250	-	-	-	-	-	Ajuste Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-	
09:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	122	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	10	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	79	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PPV-LIJA	PPV-LIJA	22	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	19	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	
09:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	10	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	19	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	90	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	
09:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
09:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	19	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
09:00:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
09:00:00	-	SANANDES-2	SANANDES-2	13	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	
09:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	
09:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	167	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	213	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSIR	PPV-DIEGOALMAGROSIR	39	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-	
09:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1 vcolb_pehu_loma	13	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	20	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	PEHUENQUE-1	PEHUENQUE-1	213	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	PEHUENQUE-2	PEHUENQUE-2	218	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	81	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	3	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	50	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	210	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-SOLDILILLA	PPV-SOLDILILLA	120	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	50	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	321	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	120	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	299	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	91	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	LIAJA-2	LIAJA-2	6	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PPV-LOSOLMOS	PPV-LOSOLMOS	18	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	66	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	33	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	40	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
09:00:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	36	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-	
09:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	6	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	98	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	75	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	90	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	32	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	30	N	-	Ci	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:00:00	-																

02-01-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
09:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	118	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	209	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	
09:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
09:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
09:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
09:00:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	105	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
09:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-	
09:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	95	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
09:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	
09:00:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
09:00:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
09:00:00	-	PE-LAFUOR	PE-LAFUOR	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	
09:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	
09:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	
09:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	VE	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	
09:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	VE	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	
09:23:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 KV Lastaria - Cruellos	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	CDC	-	-	
09:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
09:23:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-	
09:23:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2-BL3 COGEN EUCA	-	N	-	MT	PCP	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	ARAUCO	-	-	
09:29:00	-	RALCO-1	RALCO-1	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
09:50:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SOCC 202311917.	-	-	N	LI2023001114	ENEL GENERACION	-	
10:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC	-	-	VE	LI2021001067	ENEL GENERACION	-	
10:01:00	-	PFV-ANDES-2	PFV-ANDES-2	-	CSE	-	CI	-	OT	Inicia maniobras para inyección al SADI	-	-	-	AES ANDES	-	-	
10:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-	
10:51:00	-	TRINCAO- DIESEL	TRINCAO- DIESEL	1	DUF	-	PP	PCP	OM	Fin SSCC	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ENORCHILE	-	-	
11:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN	1	DN	-	PP	-	OM	Fin SSCC	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ENLASA	-	-	
11:00:00	-	CHUYACA	CHUYACA DIESEL	1	DRO	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
11:00:00	-	TRINCAO- DIESEL	TRINCAO- DIESEL	1	LF	-	PPMT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
11:04:00	-	TRAPEN	TRAPEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	-	-	-	
11:04:00	-	TRAPEN	TRAPEN	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
11:04:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1-BL2-BL3-BL4 COGEN EUCA	40	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
11:05:00	-	TRINCAO- DIESEL	TRINCAO- DIESEL	1	LF	-	PP	PCP	OM	MT estable	LT 220 KV Lastaria - Cruellos	-	-	ENORCHILE	-	-	
11:19:00	-	CHUYACA	CHUYACA- DIESEL	1	N	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-	
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	86	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	99	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SANEDRO-GPG	PFV-SANEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	77	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-IJAMA	PFV-IJAMA	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-VALLESONDIDO	PFV-VALLESONDIDO	73	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
11:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	-	-	-	
11:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	INNIRGEX	-	-	
11:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	LAP	-	-	
11:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	-	-	-	
11:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
11:20:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	70	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	32	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	58	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	47	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	118	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-SOLDESDIERTO	PFV-SOLDESDIERTO	120	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	120	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-MIXTADLOSANDES	PFV-MIXTADLOSANDES	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	RNE	-	-	
11:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	SIEMENS	-	-	
11:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	79	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	SIEMENS	-	-	
11:20:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	112	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	SIEMENS	-	-	
11:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	SUN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	84	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	SUN POWER	-	-	
11:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	UCUQUER	-	-	
11:20:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	UCUQUER	-	-	
11:20:00	-	PE-LAFUOR	PE-LAFUOR	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea	-	-	-	UCUQUER	-	-	
11:20:00	-	-	CDC														

02-01-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
11:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	190	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	125	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	39	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	290	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	307	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	67	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:20:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	78	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	64	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENGIE	-	-	
11:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	32	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENLASA	-	-	
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	
12:26:00	-	CDC		-300	-	-	-	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	-	-	
12:26:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	-	-	
12:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ACCIONA	-	
12:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ACCIONA	-	
12:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:26:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:26:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	AES ANDES	-	
12:26:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO SUR	PFV-DIEGODELMAGRO SUR	168	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	COBURN	-	
12:26:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1 vcoib_pehu_loma	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
12:26:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3 vcoib_pehu_loma	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	
12:26:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	200	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	124	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	41	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	303	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	113	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	257	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
12:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENGIE	-	
12:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENGIE	-	
12:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENGIE	-	
12:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENGIE	-	
12:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	63	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENGIE	-	
12:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	31	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENLASA	-	
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	85	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	97	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	40	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	21	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-NEUVQUILLAGUA	PFV-NEUVQUILLAGUA	76	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	71	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	54	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	
12:26:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
12:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	INNERGEX	-	
12:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	INNERGEX	-	
12:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	9	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	LAP	-	
12:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	LAP	-	
12:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	
12:26:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-CARBERPINTO	PFV-CARBERPINTO	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	36	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PE-NEGRITE	PE-NEGRITE	22	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	175	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	120	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	10	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	85	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	RNE	-	
12:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	SIEMENS	-	
12:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prioritario	-	-	-	-	SI		

02-01-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
15:26:00	-		TRINCAO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-		-	-		
15:26:00	-		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	PCP	OM	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-		
15:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_ILU-HUILLI-COGEN_EUCA	40	N	-	PC	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-		
15:26:00	-		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	-	N	-	PS	PCP	OM	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-		
15:31:00	-		TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ENLASA	-	-		
15:33:00	-		CHUYACA	CHUYACA_DIESEL	0	DN	-	FS	PCP	OM	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	STS	-	-		
15:40:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	169	DUF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	U2022001909- L2022001852	ENEL GENERACION	-	-		
15:43:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COUBUN_vision	30	N	-	CI	PCP	OM	Control esta Machicura	-	N	-	COBUN	-	-		
15:43:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COUBUN_vision	30	N	-	CI	PCP	RE	Control esta Machicura	-	N	-	COBUN	-	-		
15:50:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	U2022001893	ENEL GENERACION	-	-		
16:01:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	U2020001462- L2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
16:09:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG	-	-	U2022001893- L2022001852	ENEL GENERACION	-	-		
16:14:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-		-	-		
16:14:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-		
16:16:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG	-	-	U2022000616	COBUN	-	-		
16:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:20:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DUF	-	FS	PCP	OM	-	LT 220 kV Lastaria - Crujeles	-	-	ENORCHILE	-	-		
16:26:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	U2022000616- L2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
16:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	U2020001462- L2022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-MARIARELENA	PFV-MARIARELENA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-NUEVODUJLAGUA	PFV-NUEVODUJLAGUA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	52	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	93	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
17:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
17:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-		
17:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
17:40:00	-	PE-TITORAL	PE-TITORAL	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-		
17:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:40:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-CARRERAPOINTO	PFV-CARRERAPOINTO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-HUATACONDIDO	PFV-HUATACONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	116	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-		
17:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
17:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
17:40:00	-	PFV-ROSCONCHIDO	PFV-ROSCONCHIDO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-		
17:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-		
17:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-		
17:40:00	-	PE-LATJOR	PE-LATJOR	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-		
17:40:00	-	CDC	-	1608	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada SEN 0	-	-	-	CDC	-	-		
17:40:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PE-TOLPANJUR	PE-TOLPANJUR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-		
17:40:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-		
17:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	106	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-		
17:40:00	-	PE-LOSBUNOSAINES	PE-LOSBUNOSAINES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	125	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-CAMPDOSOLSOL	PFV-CAMPDOSOLSOL	189	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
17:40:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	75	N	-												

02-01-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
18:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
18:09:00	-	PE-LOSBUNOSAIRES	PE-LOSBUNOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	162	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	172	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PFV-CAPARCORNI	PFV-CAPARCORNI	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
18:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
18:09:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-MARILENA	PFV-MARILENA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-NEUVOLLAGLIA	PFV-NEUVOLLAGLIA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
18:09:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
18:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
18:09:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:09:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PFV-DOMIYU	PFV-DOMIYU	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-DIOQUEO	PE-DIOQUEO	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
18:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:09:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:09:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
18:09:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	61	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:09:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
18:09:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:09:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:09:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
18:12:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	N	-	MT	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:27:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	DRO	-	PP	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:34:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	DRO	-	MT	-	OM	-		N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:44:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DRO	-	RAPEL	-	OM	-		VE	-	ENEL GENERACION	-	-
18:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	215	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	AES GENER	-	-
18:45:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	AES GENER	-	-
18:45:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	AES GENER	-	-
18:45:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	AES GENER	-	-
18:45:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	ENGIE	-	-
18:45:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	ENLASA	-	-
18:45:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	ENLASA	-	-
18:45:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica		-	-	ENLASA	-	-
18:45:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OT			-	-	ENLASA	-	-
18:46:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1 PSTVO GN A	113	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:47:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		VE	-	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TV		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:49:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI+TV1_GN A	113	RO	LC	PMT	-	OM	Cambio de configuración		-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-		VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA		-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastaria - Crueros	-	-	-	-	-
19:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	-	COBURN	-	-
19:11:00	-	CCS		2053	-	-	-	-	-	Ajuste Prometa Generalizada SEN 0		-	-	CCS	-	-
19:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS</													

02-01-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19-11-00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-REMACO	PE-REMACO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-SOLDUELA	PFV-SOLDUELA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	148	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	156	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-11-00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
19-11-00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-CONCACARMEN	PFV-CONCACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-NUEVODUQUILLAGUA	PFV-NUEVODUQUILLAGUA	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-11-00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19-11-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19-11-00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19-11-00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
19-11-00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
19-11-00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19-11-00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	81	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
19-11-00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19-11-00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19-11-00	-	PFV-RIEDESCONDIDO	PFV-RIEDESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19-11-00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
19-11-00	-	PFV-EUPULICANO	PFV-EUPULICANO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
19-11-00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
19-11-00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
19-11-00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
19-15-00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	200	LF	LC	MT	PCP	OM	MT Estable	-	-	L2022001893 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
19-20-00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	MT Estable	-	-	L2023001893	ENEL GENERACION	-	-
19-41-00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
19-42-00	-	CDC	Finaliza Ctx	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	CDC	-	-
19-45-00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	null	null	null	null	null	Finaliza Ctx LT 66 kV Linare - Chacabun	LT 66 kV Linare - Chacabun	-	-	CDC	-	-
19-45-00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lastaria - Cruelos	LT 220 kV Lastaria - Cruelos	-	-	CDC	-	-
19-45-00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
19-45-00	-	CERROPABLLON-G1A	CERROPABLLON-G1A_GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	CERROPABLLON-G1A	CERROPABLLON-G1A_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-45-00	-	LIAJAEV-2	LIAJAEV-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19-45-00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIDGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
19-45-00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19-45-00	-	NUOVAALDEA-3	NUOVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-45-00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-45-00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-45-00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-45-00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-45-00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-45-00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
19-45-00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	LT 220 kV Polpaico-Los Maquis	-	-	CDC	-	-
19-45-00	-	PFV-ANDES-2	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19-58-00	-	-	RAICO s/mv	-	-	-	-	-	-	Inicia maniobra para inversión hacia el SEN	-	-	-	AES ANDES	-	-
19-58-00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19-58-00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	275	LF	LC	PC	PCP	OM	-						

02-01-2024																SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:58:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001949	AES GENER	-	-	
19:58:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	283	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:58:00	-	SANISORDO-1	SANISORDO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-	-	
19:58:13	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	333	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12020001462 - L12023001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:02:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	PO	LC	EP	-	MTP	EP	-	-	-	-	-	-	
20:05:00	-	NORGENDER-NT01	NORGENDER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
20:05:00	-	NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	143	N	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001480	AES GENER	-	-	
20:05:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
20:05:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12023001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	
20:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:05:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
20:05:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001631	ENLASA	-	-	
20:05:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:05:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
20:05:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
20:05:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	
20:09:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12019001687 - L12020000259	ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-	
20:13:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	215	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	D12024000440 - L12023001864	AES GENER	-	-	
20:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:28:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:33:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	200	RO	LC	PC	-	OM	Conecta FA	-	-	L12020001462 - L12023001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:34:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L12019001687 - L12020000259	ENEL GENERACION	-	-	
20:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT	-	-	-	-	-	-	
20:37:00	-	-	COLMITO_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
20:41:00	-	-	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
20:41:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM	MT Estable	-	-	L12019001687 - L12020000259	ENEL GENERACION	-	-	
20:41:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:42:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:45:00	-	-	NEHUENCO-9B_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
20:45:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	MT Estable	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:48:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	MT Estable	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-	
20:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	N	U.I. 2023001850	COLBUN	-	
20:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	-	-	-	N	U.I. 2023001850	COLBUN	-	
21:01:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	RE	Control cota Machicura	-	-	N	-	COLBUN	-	
21:01:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_vsign	42	N	-	CI	PCP	OM	Control cota Machicura	-	-	N	-	COLBUN	-	
21:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	U.I. 2023001850	COLBUN	-	
21:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	U.I. 2023001850	COLBUN	-	
21:21:00	-	LOS VIENTOS	LOS VIENTOS_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	MTP	OM	-	-	-	-	-	-	
22:56:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	25	PO	DLC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, según SD2023119387.	-	-	-	Prime Energía	-	-	
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	200	RO	LC	PC	-	OM	Retira FA	-	-	D12023119387 - L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
23:12:00	-	ANTILHUE-1	ANTILHUE-1_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza pruebas, según SD2023119387.	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
23:32:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	25	PO	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas.	-	-	D12023119388	Prime Energía	-	-	
23:46:00	-	ANTILHUE-2	ANTILHUE-2_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OT	F/5 en pruebas. Cancelada SD2023119388.	-	-	-	Prime Energía	-	-	
23:50:00	-	-	NORGENDER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	
23:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-	
23:50:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
23:50:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
23:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
23:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	L12019001687 - L12020000259	ENEL GENERACION	-	-
										-	-	-	-	CARDONES	-	-	

INFORME DIARIO

Martes 02 de Enero del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	84.0	92.4	+10.00 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.7	-0.60 %	PMG
BESS Angamos	-	5.3	GNP		PMG HP Renaico	97.1	117.1	+20.59 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	21.7	26.6	+22.13 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	12.3	96.6	+685.37 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	39.2	GNP		PMG PE La Esperanza	149.6	132.0	-11.74 %	PMG
BESS Salvador	-	259.0	GNP		PMG PFV Antay	83.9	67.5	-19.57 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	14.8	20.4	+37.91 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1320.0	1461.8	+10.74 %		PMG PFV Chercan	-	58.9	-	PMG
HE Angostura	1664.8	2536.0	+52.33 %		PMG PFV De los Andes	85.5	91.7	+7.24 %	PMG
HE Antuco	4343.6	3752.4	-13.61 %	RO	PMG PFV Del Desierto	84.4	61.2	-27.54 %	PMG
HE Canutillar	1715.0	2734.0	+59.42 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1119.7	1083.3	-3.25 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	6.5	5.4	-16.29 %	PMG, P
HE Colbún	9807.5	9755.0	-0.54 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	3868.6	3989.1	+3.12 %	DF	PMG PFV Machicura	49.6	91.1	+83.78 %	PMG
HE Machicura	2016.0	1892.0	-6.15 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	1952.4	4326.4	(*) +121.59 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	10730.4	11431.3	+6.53 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.0	15.2	+38.33 %	PMG
HE Pilmaiquén	622.0	591.6	-4.89 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.9	1.3	-27.57 %	PMG
HE Ralco	4593.7	5372.5	+16.95 %		PMG PFV Puerto Seco	95.3	95.3	+0.07 %	PMG
HE Rapel	4263.8	5422.9	+27.18 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	98.9	-	PMG
HP Abanico	883.1	880.1	-0.35 %		PMG PFV SDGx01	6.6	6.2	-6.06 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3322.1	3253.8	-2.05 %		PMG PFV Sol del Norte	75.2	80.6	+7.28 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	35.0	84.5	+141.31 %	PMG
HP Ancoa	388.8	551.6	+41.86 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1236.0	1257.9	+1.77 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	100.8	115.2	+14.29 %		PMG TER CMPC Tissue	-	16.5	-	PMG
HP Carilafquen	360.0	385.0	+6.95 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabucuito	438.0	419.7	-4.18 %		PMG TER Celco	98.1	104.9	+6.89 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2602.9	-2.92 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	100.0	143.4	+43.40 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	241.0	352.4	+46.22 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	288.0	268.5	-6.78 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillínque	1999.0	1834.1	-8.25 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	360.0	393.0	+9.17 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	948.0	1375.4	+45.08 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	278.0	276.5	-0.54 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	238.8	241.5	+1.12 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	874.0	1107.1	+26.67 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1546.1	-6.63 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	585.0	578.2	-1.16 %	
HP La Confluencia	2825.0	2253.3	-20.24 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	801.7	731.4	-8.76 %	
HP Laja I	184.9	146.3	-20.88 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	162.0	123.8	-23.59 %	
HP Lircay	240.0	489.6	+104.00 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	GNP	DF
HP Los Hierros	18.0	0.0	-100.00 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	32.5	35.9	+10.20 %	
HP Los Quilos	706.0	700.5	-0.78 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	48.0	-0.02 %	
HP Mampil	396.6	343.9	-13.30 %	
HP Mocho	141.6	187.8	+32.60 %	DF
HP Palmucho	763.4	761.6	-0.23 %	
HP Peuchen	794.3	537.0	-32.39 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	462.8	496.5	+7.27 %	
HP Puntilla	322.5	220.2	-31.72 %	DF
HP Queltehues	720.0	518.1	-28.04 %	DF
HP Quilleco	1110.9	813.0	-26.82 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	199.1	-49.72 %	
HP Rio Picoiquen	81.6	75.7	-7.24 %	
HP Rucatayo	659.0	631.9	-4.12 %	
HP Rucue	2585.4	1972.0	-23.73 %	RO
HP San Andres	954.1	953.7	-0.04 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1620.6	-7.66 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	107.3	-55.27 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	1048.9	829.8	-20.89 %	
PE Atacama	1528.1	727.1	-52.42 %	
PE Aurora	731.0	745.2	+1.95 %	
PE Cabo Leones 1	822.8	582.0	-29.27 %	
PE Cabo Leones 2	1673.0	642.9	-61.57 %	
PE Cabo Leones 3	1026.5	706.0	-31.22 %	
PE Calama	616.3	517.8	-15.99 %	
PE Campo Lindo	782.5	1074.4	+37.29 %	
PE Canela	58.0	43.2	-25.47 %	
PE Canela 2	310.7	234.0	-24.70 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1053.2	1068.6	+1.45 %	
PE Cuel	412.5	430.5	+4.38 %	
PE El Arrayán	960.3	685.5	-28.62 %	
PE El Maitén	123.3	52.3	-57.54 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	3619.0	-15.50 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4335.6	4301.4	-0.79 %	
TER Antihue	150.0	9.8	-93.44 %	
TER Arauco	198.0	247.4	+24.97 %	LF
TER Arauco MAPA	1080.0	556.7	-48.45 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	169.8	201.9	+18.94 %	
TER CMPC Pacífico	415.0	548.4	+32.14 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	112.2	-6.50 %	
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	96.1	107.2	+11.51 %	
TER Chuyaca	0.0	26.0	GNP	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	3503.5	-12.83 %	
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4110.5	+2.31 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	311.6	636.0	+104.10 %	
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	179.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	1577.7	521.0	-66.98 %	P
PE La Estrella	137.8	82.6	-40.10 %	
PE La Flor	552.5	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	61.8	14.5	-76.63 %	
PE Llanos del Viento	1393.1	1111.8	-20.19 %	
PE Lomas de Duqueco	756.4	725.8	-4.04 %	
PE Los Buenos Aires	428.9	291.0	-32.17 %	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-	
PE Los Cururos	546.8	620.1	+13.41 %	
PE Los Olmos	1411.8	1578.6	+11.82 %	LF
PE Malleco Norte	1503.8	1338.1	-11.02 %	
PE Malleco Sur	1761.6	1730.0	-1.79 %	
PE Manantiales	-	0.0	-	
PE Mesamavida	636.3	698.6	+9.80 %	
PE Monte Redondo	175.9	208.6	+18.60 %	
PE Negrete	609.1	502.7	-17.46 %	
PE Puelche Sur	854.4	1209.8	+41.59 %	
PE Punta Colorada	15.3	0.0	-100.00 %	LF
PE Punta Palmeras	213.4	255.9	+19.92 %	
PE Punta Sierra	656.3	789.3	+20.27 %	
PE Renaico	1570.2	1054.5	-32.84 %	
PE Renaico II	1213.5	2278.5	+87.76 %	
PE San Gabriel	2300.5	2678.0	+16.41 %	
PE San Juan	1182.9	694.4	-41.30 %	
PE San Matías	161.0	279.6	+73.69 %	
PE San Pedro	42.3	1.1	-97.40 %	
PE San Pedro 2	66.9	4.9	-92.68 %	
PE Sarco	1066.2	724.7	-32.03 %	
PE Sierra Gorda Este	718.6	618.5	-13.93 %	LF
PE Talinay Oriente	608.5	562.2	-7.60 %	
PE Talinay Poniente	622.5	619.7	-0.45 %	
PE Taltal	319.3	143.5	-55.06 %	
PE Tchamma	566.5	806.4	+42.33 %	
PE Tolpan Sur	1658.5	1402.4	-15.44 %	
PE Totoral	231.0	137.2	-40.60 %	
PE Ucuquer 2	26.4	6.0	-77.36 %	LF
PE Valle de los Vientos	412.6	393.4	-4.64 %	
PFV Almeyda	469.2	411.9	-12.21 %	
PFV Andes Solar	179.2	180.2	+0.53 %	
PFV Andes Solar II-A	31.2	56.7	+81.85 %	
PFV Andes Solar II-B	1613.8	1217.9	-24.53 %	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	510.2	1297.3	+154.27 %	
PFV Azabache	284.7	553.8	+94.53 %	LF
PFV Bolero	1258.9	1067.7	-15.19 %	
PFV CEME 1	-	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3829.8	3119.1	-18.56 %	
PFV Capricornio	774.3	591.1	-23.66 %	
PFV Carrera Pinto	905.8	743.0	-17.98 %	
PFV Cerro Dominador	605.3	798.9	+31.98 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	270.0	330.8	+22.52 %	LF
TER Escuadrón	42.1	13.4	-68.32 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1992.0	1904.0	-4.42 %	RO
TER Guacolda 2	0.0	4.7	GNP	RO, LF
TER Guacolda 3	2165.4	1774.0	-18.07 %	RO
TER Guacolda 4	2136.4	1626.9	-23.85 %	RO
TER Guacolda 5	1876.9	1610.2	-14.21 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5050.7	4784.6	-5.27 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	30.1	103.0	+242.31 %	
TER Lautaro I	374.7	577.0	+54.00 %	
TER Lautaro II	354.0	0.0	-100.00 %	MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	189.4	251.5	+32.78 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	102.0	GNP	MM
TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	157.2	156.7	-0.31 %	LF
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	286.0	GNP	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	185.2	225.1	+21.57 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	209.4	843.2	+302.76 %		TER Nehuenco II GNL	1801.5	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Coya	1832.9	1584.3	-13.56 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2233.2	5013.0	(*) +124.47 %	
PFV Diego de Almagro	111.6	111.7	+0.07 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1368.5	1184.8	-13.42 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1661.2	977.1	-41.18 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NT01	1828.1	1717.8	-6.03 %	RO
PFV Doña Carmen	229.9	159.1	-30.78 %		TER Norgener-NT02	2209.2	1897.3	-14.12 %	RO
PFV El Aguila	0.7	14.5	+1971.43 %		TER Nueva Aldea	1154.0	1046.1	-9.34 %	
PFV El Manzano	549.3	148.8	-72.92 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1125.0	843.8	-25.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1411.1	1028.3	-27.12 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	875.4	469.8	-46.33 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2707.0	2067.5	-23.62 %		TER Nueva Renca GNL	297.4	0.0	-100.00 %	
PFV Granja Solar	285.0	922.6	+223.68 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1151.4	1816.0	+57.72 %	
PFV Guanchoi	3679.0	2720.1	-26.06 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	250.1	543.8	+117.41 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	248.3	345.3	+39.06 %		TER PAS Mejillones	408.0	518.6	+27.11 %	
PFV Javiera	376.7	433.5	+15.08 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	507.9	371.5	-26.85 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	82.7	54.2	-34.49 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	813.4	686.7	-15.58 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.1	10.7	-37.05 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	209.2	518.5	+147.85 %		TER Quintero 1A Gas Arg	65.0	327.0	+403.08 %	
PFV Lalackama II	53.0	158.8	+199.76 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	116.0	GNP	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	587.1	459.5	-21.74 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	361.0	GNP	
PFV Los Loros	230.2	159.0	-30.93 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	38.9	39.6	+1.70 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1035.0	1098.0	+6.09 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1546.0	1367.1	-11.57 %		TER San Isidro I Gas Arg	1695.9	1965.7	+15.91 %	
PFV María Elena	469.9	343.9	-26.81 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1452.4	727.5	-49.91 %		TER San Isidro II GNL	1648.2	1593.2	-3.34 %	
PFV Nuevo Quillagua	739.2	644.9	-12.76 %		TER San Isidro II Gas Arg	1644.0	1937.5	+17.85 %	LF
PFV Pampa Camarones	0.0	38.5	GNP		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	230.0	414.4	+80.21 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1069.3	647.2	-39.47 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	32.2	73.8	+129.10 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	82.9	160.0	+92.97 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	786.2	670.5	-14.72 %		TER Santa Fe	767.0	862.7	+12.48 %	
PFV Río Escondido	1576.0	1186.2	-24.73 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	313.6	122.6	-60.92 %		TER Santa Marta	218.5	96.9	-55.65 %	
PFV San Andres	186.5	250.6	+34.37 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	781.1	710.6	-9.02 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	479.3	1006.0	+109.90 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	706.0	605.1	-14.29 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1509.2	1227.3	-18.68 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	606.2	538.3	-11.19 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2037.7	2050.7	+0.64 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	485.5	810.5	+66.94 %	
PFV Uribe Solar	518.6	291.4	-43.82 %	LF
PFV Usya	437.7	423.4	-3.27 %	
PFV Valle Escondido	1009.0	942.7	-6.58 %	
PFV Valle del Sol	1416.4	1123.9	-20.65 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	108.5	98.2	-9.52 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	24.2	24.1	-0.58 %	PMG
PMG HP Callao	8.3	7.5	-9.78 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	121.2	+83.64 %	PMG
PMG HP Chiburgo	30.0	480.0	+1500.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	44.2	-57.50 %	PMG
PMG HP Corrales	69.8	70.0	+0.26 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.7	19.3	+9.04 %	PMG
PMG HP La Confianza	2.4	2.9	+21.67 %	PMG
PMG HP Llauquereo	6.8	4.6	-31.94 %	PMG
PMG HP MC1	52.9	49.9	-5.55 %	PMG
PMG HP MC2	15.2	14.7	-2.90 %	PMG
PMG HP MC3	14.4	14.7	+2.22 %	PMG
PMG HP Mariposas	48.0	100.6	+109.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	60.8	59.4	-2.31 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	171.9	173.0	+0.68 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.5	-3.73 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	6.7	64.2	+854.59 %	
TER Trincao	0.0	67.6	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	480.4	627.0	+30.51 %	
TER Ventanas II	0.0	-	-	
TER Viñales	288.5	372.3	+29.04 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	221964.2	218143.5	-1.72 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.7	59.8	+0.19 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	20.2	-11.77 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.9	81.4	+11.65 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.1	4.6	-49.98 %
PMGD HP Caliboro	25.6	25.6	+0.04 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	5.3	4.5	-14.21 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.7	11.2	+4.26 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	73.7	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	36.3	-
PMGD HP Dongo	5.3	3.0	-43.42 %
PMGD HP Donguil	0.0	3.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrio	14.2	12.7	-10.13 %
PMGD HP El Arrayán	-	14.9	-
PMGD HP El Atajo	20.7	16.9	-18.57 %
PMGD HP El Brinco	1.8	1.2	-31.34 %
PMGD HP El Canelo	64.7	62.4	-3.58 %
PMGD HP El Colorado	7.9	7.6	-3.36 %
PMGD HP El Diuto	64.7	63.7	-1.53 %
PMGD HP El Galpón	10.9	28.1	+157.92 %
PMGD HP El Llano	9.4	4.2	-55.27 %
PMGD HP El Manzano	69.2	67.7	-2.13 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.9	20.5	-10.59 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.6	25.9	+1.39 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	1.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	1.8	-38.39 %
PMGD HP La Compañía II	36.1	37.1	+2.81 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.7	7.3	-5.00 %
PMGD HP Las Flores	0.0	1.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	104.6	104.1	-0.41 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	3.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	38.6	38.2	-1.01 %
PMGD HP Los Padres	3.2	2.2	-31.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	9.9	24.6	+148.18 %
PMGD PFV Los Cisnes	55.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Gorriones	26.5	24.7	-6.64 %
PMGD PFV Los Jotes	25.9	26.0	+0.35 %
PMGD PFV Los Lagos	17.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Libertadores	55.7	56.9	+2.15 %
PMGD PFV Los Lirios	47.3	52.2	+10.51 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.5	30.8	+8.01 %
PMGD PFV Los Molinos	97.1	105.8	+8.93 %
PMGD PFV Los Nogales	23.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	27.2	+14.29 %
PMGD PFV Los Patos	31.8	33.2	+4.34 %
PMGD PFV Los Perales	20.7	20.1	-3.07 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tordos	48.9	57.2	+17.08 %
PMGD PFV Luce Solar	22.8	26.2	+14.78 %
PMGD PFV Luders	29.8	33.3	+11.74 %
PMGD PFV Lumbreras	28.7	33.2	+15.73 %
PMGD PFV Luna	24.5	22.4	-8.69 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.6	20.1	+2.60 %
PMGD PFV Maikono	25.4	26.8	+5.52 %
PMGD PFV Maimalicán	29.0	24.1	-17.01 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.3	23.0	+8.24 %
PMGD PFV Malaquita II	92.9	93.1	+0.21 %
PMGD PFV Malinke	14.1	15.7	+10.78 %
PMGD PFV Malloco	16.3	22.1	+35.87 %
PMGD PFV Malvilla	21.1	23.3	+10.08 %
PMGD PFV Manao	28.7	28.4	-1.24 %
PMGD PFV Mandinga	44.2	47.9	+8.46 %
PMGD PFV Marambio	22.8	25.8	+13.10 %
PMGD PFV Maraño	30.7	26.8	-12.72 %
PMGD PFV Marchigue II	78.1	66.1	-15.29 %
PMGD PFV Marchigue VII	14.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marin	30.9	30.5	-1.31 %
PMGD PFV María Pinto	22.9	26.7	+16.97 %
PMGD PFV Meco Chillan	48.0	69.0	+43.88 %
PMGD PFV Meli	80.2	95.7	+19.30 %
PMGD PFV Membrillo	23.7	26.5	+11.58 %
PMGD PFV Mercurio Sur	27.9	23.8	-14.63 %
PMGD PFV Milán A	11.5	30.2	+163.81 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.0	30.0	+11.11 %
PMGD PFV Mostazal	98.1	100.3	+2.21 %
PMGD PFV Moya	96.6	69.2	-28.40 %
PMGD PFV Mutupín	57.2	83.1	+45.21 %
PMGD PFV Nahuén	94.0	96.5	+2.63 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	32.0	27.5	-14.08 %
PMGD HP MSA-I	0.0	2.0	-
PMGD HP Maisán	4.5	3.6	-21.67 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	70.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	49.0	43.8	-10.58 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.1	5.8	-28.65 %
PMGD HP Muchi	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	5.9	-
PMGD HP Munilque II	7.2	5.3	-27.44 %
PMGD HP Palmar	52.8	57.3	+8.45 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.4	2.8	-17.53 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.6	14.3	+4.72 %
PMGD HP Purísima	10.0	8.7	-13.43 %
PMGD HP Quillaileo	7.4	10.3	+39.71 %
PMGD HP Reca	7.9	7.8	-0.93 %
PMGD HP Roblería	55.3	47.9	-13.34 %
PMGD HP Río Mulchén	8.1	6.4	-20.71 %
PMGD HP Río Trueno	21.2	20.4	-3.78 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	8.4	-
PMGD HP Santa Isabel	13.2	13.0	-1.45 %
PMGD HP Santa Rosa	10.2	10.2	-0.22 %
PMGD HP Sauce Andes	0.3	0.3	-5.16 %
PMGD HP Trailelfú	7.3	6.9	-5.66 %
PMGD HP Tranquil	12.3	11.1	-10.51 %
PMGD HP Truful Truful	17.1	19.1	+11.49 %
PMGD PE El Arrebol	17.3	57.7	+234.00 %
PMGD PE El Nogal	5.2	110.0	+1997.51 %
PMGD PE Huajache	77.6	46.1	-40.58 %
PMGD PE Las Peñas	92.4	164.6	+78.03 %
PMGD PE Lebu III	60.7	7.8	-87.17 %
PMGD PE Raki	88.5	87.8	-0.70 %
PMGD PE Ucuquer	9.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	51.6	57.4	+11.37 %
PMGD PFV Alcaldesa	49.4	67.1	+35.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	82.0	93.0	+13.40 %
PMGD PFV Alhué	32.5	34.9	+7.24 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	23.2	-29.79 %
PMGD PFV Alto Solar	25.2	4.2	-83.21 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.4	14.5	-6.10 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.3	29.7	-15.83 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.8	20.2	-11.23 %
PMGD PFV Anakena	87.4	93.9	+7.43 %
PMGD PFV Antonia	22.1	30.5	+38.26 %
PMGD PFV Argomedo	72.5	82.7	+14.00 %
PMGD PFV Arica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.8	29.1	+17.53 %
PMGD PFV Newentun	39.5	45.9	+16.14 %
PMGD PFV Nihue	22.3	28.1	+26.21 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	11.2	-42.12 %
PMGD PFV Ocoa	27.6	27.2	-1.56 %
PMGD PFV Olivia	25.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	27.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivillo	79.5	82.6	+3.93 %
PMGD PFV Orion	21.5	30.9	+43.78 %
PMGD PFV Orquidea Solar	23.0	19.6	-14.72 %
PMGD PFV Ovalle Norte	77.7	71.0	-8.56 %
PMGD PFV Ovejeria	85.6	91.0	+6.26 %
PMGD PFV PAS1	77.1	94.0	+21.92 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	46.2	53.2	+15.03 %
PMGD PFV Pachira	79.0	102.6	+29.78 %
PMGD PFV Paillihue	92.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paine	100.4	101.6	+1.13 %
PMGD PFV Palto Sunlight	82.6	83.6	+1.17 %
PMGD PFV Pama	17.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	34.9	40.8	+16.82 %
PMGD PFV Panquehue II	35.6	38.1	+6.94 %
PMGD PFV Paraguay	80.8	93.6	+15.85 %
PMGD PFV Paranal	6.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	20.6	29.4	+42.57 %
PMGD PFV Parque Curicura	76.2	86.5	+13.41 %
PMGD PFV Parque El Olivar	86.0	91.5	+6.37 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.1	0.0	-99.94 %
PMGD PFV Parque La Colonia	85.2	94.5	+10.96 %
PMGD PFV Parque La Travesía	12.3	11.1	-9.82 %
PMGD PFV Parque Nancagua	50.3	60.0	+19.24 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	65.5	94.5	+44.29 %
PMGD PFV Parque San Javier	50.6	60.0	+18.64 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.5	85.3	-15.08 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	56.3	55.7	-0.91 %
PMGD PFV Pastrán	99.5	97.8	-1.74 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.9	61.2	-4.18 %
PMGD PFV Pedreros	27.0	31.4	+16.30 %
PMGD PFV Pegasus	21.2	31.0	+46.15 %
PMGD PFV Pellin	-	0.0	-
PMGD PFV Pelumpen	27.9	26.9	-3.50 %
PMGD PFV Penaflor	79.9	94.5	+18.26 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	22.0	25.9	+17.99 %
PMGD PFV Pepa	93.3	96.6	+3.56 %
PMGD PFV Pequen	23.7	30.4	+28.18 %
PMGD PFV Peralillo	10.3	8.9	-13.50 %
PMGD PFV Pica	2.3	2.1	-9.46 %
PMGD PFV Pichon	10.9	12.6	+15.70 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	25.9	31.6	+22.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	10.1	18.7	+84.55 %
PMGD PFV Armazones	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.3	27.5	+8.78 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	83.0	91.8	+10.60 %
PMGD PFV Avellano	-	0.0	-
PMGD PFV Aviles	47.4	58.3	+22.90 %
PMGD PFV Ayla	91.3	102.9	+12.74 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	61.8	61.8	-
PMGD PFV Bellavista	27.0	25.3	-6.44 %
PMGD PFV Berrueco	69.1	103.4	+49.73 %
PMGD PFV Blu	-	28.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	20.9	30.4	+45.90 %
PMGD PFV Bérghamo	25.0	19.3	-22.76 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	100.5	98.3	-2.19 %
PMGD PFV Cabilsol	18.7	20.8	+11.53 %
PMGD PFV Cabrero	39.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	91.6	89.3	-2.47 %
PMGD PFV Caimi	1.4	1.1	-20.43 %
PMGD PFV Calama	98.7	102.4	+3.71 %
PMGD PFV Calle Larga	26.8	29.2	+9.10 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.9	28.3	+5.20 %
PMGD PFV Canelillo	29.6	21.8	-26.30 %
PMGD PFV Canesa	26.9	20.7	-23.15 %
PMGD PFV Cantera	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cantillana	74.4	81.9	+10.13 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Caracoles	9.8	31.2	+217.21 %
PMGD PFV Casabermeja	60.6	70.1	+15.75 %
PMGD PFV Casuto	24.8	24.9	+0.24 %
PMGD PFV Catemu	18.0	19.3	+7.33 %
PMGD PFV Catán	30.5	29.6	-2.89 %
PMGD PFV Cauquenes	19.5	29.1	+49.17 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	92.8	92.9	+0.07 %
PMGD PFV Chacabuco	99.3	97.0	-2.35 %
PMGD PFV Chalinga	29.4	29.1	-1.34 %
PMGD PFV Champa	9.1	9.2	+1.39 %
PMGD PFV Chancon	21.6	21.1	-2.36 %
PMGD PFV Chilener	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo	99.4	20.4	-79.48 %
PMGD PFV Chuchifí	16.9	19.6	+15.85 %
PMGD PFV Cipres	41.0	42.7	+4.14 %
PMGD PFV Citrino	24.3	18.1	-25.56 %
PMGD PFV Ckilir	54.7	16.0	-70.76 %
PMGD PFV Clementina	10.2	8.9	-12.51 %
PMGD PFV Cocharcas	19.5	28.2	+44.23 %
PMGD PFV Cocinillas	27.4	25.1	-8.20 %
PMGD PFV Coinco	-	24.4	-
PMGD PFV Colchagua	22.6	27.6	+22.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	23.3	26.5	+13.52 %
PMGD PFV Piquero	91.4	97.0	+6.13 %
PMGD PFV Pirque	24.0	26.3	+9.58 %
PMGD PFV Pitotoy	23.6	31.0	+31.08 %
PMGD PFV Pitra	22.6	28.4	+25.46 %
PMGD PFV Placilla	67.9	77.2	+13.70 %
PMGD PFV Playerito	23.9	30.9	+29.20 %
PMGD PFV Playero	23.9	30.6	+28.18 %
PMGD PFV Playeron	24.7	31.9	+29.22 %
PMGD PFV Plomo Verano	22.5	26.2	+16.59 %
PMGD PFV Población	24.9	26.8	+7.47 %
PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Portezuelo	26.0	26.3	+0.93 %
PMGD PFV Pretty Field	20.3	12.2	-40.08 %
PMGD PFV Puangue	37.2	42.4	+14.12 %
PMGD PFV Pueblo Seco	70.9	92.9	+31.01 %
PMGD PFV Puelche	25.6	28.6	+11.66 %
PMGD PFV Puente Solar	23.0	26.9	+16.64 %
PMGD PFV Pullalli	26.2	22.6	-13.85 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.2	+3.47 %
PMGD PFV Queltehue	26.0	30.2	+15.99 %
PMGD PFV Quemados	29.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quetena	93.7	95.1	+1.47 %
PMGD PFV Quillay	23.9	27.5	+15.20 %
PMGD PFV Quinantu	99.7	99.9	+0.22 %
PMGD PFV Quinta	23.5	30.5	+29.80 %
PMGD PFV RDCL SAN	84.5	83.0	-1.75 %
PMGD PFV REN	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	22.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ratulemus	25.4	30.0	+18.34 %
PMGD PFV Rauquen	73.3	92.9	+26.63 %
PMGD PFV Recoleta	56.7	62.4	+9.99 %
PMGD PFV Rengo	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	27.3	26.6	-2.62 %
PMGD PFV Rimini	75.3	78.5	+4.29 %
PMGD PFV Rinconada	27.0	82.9	+207.34 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	85.7	96.8	+12.95 %
PMGD PFV Rinconada Norte	33.0	32.3	-2.18 %
PMGD PFV Rodeo	24.3	23.9	-1.68 %
PMGD PFV Romeria	83.0	96.4	+16.06 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.4	56.4	-9.62 %
PMGD PFV Río Peuco	24.1	25.6	+5.89 %
PMGD PFV SDSI	22.3	30.0	+34.67 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.1	26.3	-2.78 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.1	29.5	+17.26 %
PMGD PFV Samo Bajo	19.5	17.4	-10.66 %
PMGD PFV San Antonio	42.7	43.8	+2.46 %
PMGD PFV San Camilo	29.8	31.5	+5.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	100.1	98.8	-1.29 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	12.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.2	20.8	-6.40 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.7	12.4	+6.08 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	68.7	80.7	+17.51 %
PMGD PFV Covadonga	64.2	76.7	+19.47 %
PMGD PFV Coyunche	26.6	30.3	+13.69 %
PMGD PFV Crucero	30.5	13.0	-57.48 %
PMGD PFV Cruz	31.9	31.1	-2.66 %
PMGD PFV Curacavi	21.0	28.4	+35.53 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.6	22.9	+29.80 %
PMGD PFV Dadinco	21.5	30.2	+40.59 %
PMGD PFV Darlín	76.3	91.1	+19.42 %
PMGD PFV Diego de Almagro	82.9	78.9	-4.88 %
PMGD PFV Don Andrónico	22.4	26.6	+18.81 %
PMGD PFV Don Enrique	104.4	88.7	-15.05 %
PMGD PFV Don Eugenio	23.5	16.1	-31.44 %
PMGD PFV Don Jorge	27.6	33.7	+22.21 %
PMGD PFV Don Mariano	27.6	28.2	+2.25 %
PMGD PFV Don Martín	27.7	30.4	+9.56 %
PMGD PFV Don Matías	18.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Don Rodrigo	44.2	52.5	+18.79 %
PMGD PFV Doña Igna	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Doñihue	66.2	83.5	+26.07 %
PMGD PFV Duqueco Solar	95.9	102.9	+7.33 %
PMGD PFV Eclipse	92.6	69.9	-24.49 %
PMGD PFV El Boco	33.3	67.6	+102.88 %
PMGD PFV El Castaño	56.8	71.8	+26.41 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.3	16.4	+23.71 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.3	15.8	+19.17 %
PMGD PFV El Chercan	94.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Chincol	32.3	33.7	+4.40 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	27.4	+36.96 %
PMGD PFV El Cuervo	18.5	20.2	+9.11 %
PMGD PFV El Cóndor	11.0	12.9	+16.97 %
PMGD PFV El Divisadero	27.0	35.7	+32.30 %
PMGD PFV El Estero	16.7	20.7	+24.23 %
PMGD PFV El Flamenco	73.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.0	24.7	-69.53 %
PMGD PFV El Huaso	22.8	22.2	-2.35 %
PMGD PFV El Ingenio	21.0	5.2	-75.11 %
PMGD PFV El Laurel	61.1	69.9	+14.37 %
PMGD PFV El Litre	45.7	65.7	+43.77 %
PMGD PFV El Monte	23.9	27.7	+15.80 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.4	-
PMGD PFV El Picurio	32.8	31.5	-3.93 %
PMGD PFV El Pilpen	30.9	32.5	+5.08 %
PMGD PFV El Pitio	31.4	32.4	+3.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	19.9	28.3	+41.83 %
PMGD PFV San Emilio I	22.5	26.3	+16.57 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	29.9	21.1	-29.60 %
PMGD PFV San Isidro	24.0	24.6	+2.29 %
PMGD PFV San José II	24.0	36.3	+51.14 %
PMGD PFV San Pedro	19.4	22.1	+14.02 %
PMGD PFV San Ramiro	93.3	84.8	-9.13 %
PMGD PFV Santa Adriana	25.6	11.5	-55.23 %
PMGD PFV Santa Amelia	25.2	30.8	+21.91 %
PMGD PFV Santa Carolina	24.8	30.2	+21.54 %
PMGD PFV Santa Cecilia	14.2	12.9	-9.08 %
PMGD PFV Santa Clara	23.1	17.7	-23.31 %
PMGD PFV Santa Cruz	80.3	95.1	+18.50 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	70.2	78.8	+12.17 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	22.2	29.9	+34.74 %
PMGD PFV Santa Francisca	35.4	41.9	+18.64 %
PMGD PFV Santa Inés	20.8	21.1	+1.50 %
PMGD PFV Santa Julia	18.7	22.0	+17.69 %
PMGD PFV Santa Laura	22.9	24.4	+6.64 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Luisa	14.9	28.8	+93.55 %
PMGD PFV Santa Margarita	23.8	28.4	+19.27 %
PMGD PFV Santa Rita	21.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	11.9	19.5	+63.45 %
PMGD PFV Saturno Norte	34.6	24.2	-30.03 %
PMGD PFV Siete Colores	34.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	46.8	64.4	+37.67 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.6	20.2	+3.22 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	12.1	15.3	+27.03 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	103.2	99.7	-3.40 %
PMGD PFV Talca	75.7	87.7	+15.78 %
PMGD PFV Talhuén	24.2	26.7	+10.21 %
PMGD PFV Tallado	76.3	64.4	-15.52 %
PMGD PFV Tamarugo	25.1	25.4	+1.16 %
PMGD PFV Tambo Real	19.4	20.5	+5.51 %
PMGD PFV Taranto	90.0	88.1	-2.11 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	0.0	-
PMGD PFV Til Til	17.8	19.1	+7.36 %
PMGD PFV Torino	44.2	61.0	+38.02 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	93.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Trebal	17.2	18.0	+4.66 %
PMGD PFV Trebo	16.1	29.0	+79.84 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.1	25.7	+2.47 %
PMGD PFV Tricahue II	97.1	64.2	-33.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	20.9	31.5	+50.63 %
PMGD PFV El Queltehue	16.4	16.2	-1.40 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	32.3	-2.06 %
PMGD PFV El Queule	58.7	24.5	-58.26 %
PMGD PFV El Rayador	102.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Reconquistador	22.9	23.7	+3.52 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Roble	69.1	89.5	+29.49 %
PMGD PFV El Romeral	54.4	79.7	+46.56 %
PMGD PFV El Salitral	33.6	33.5	-0.36 %
PMGD PFV El Sauce	25.2	29.3	+16.19 %
PMGD PFV El Sharon	24.5	29.1	+18.89 %
PMGD PFV El Tiuque	6.8	7.7	+13.25 %
PMGD PFV El Trigal	71.8	39.9	-44.40 %
PMGD PFV El Zorzal	13.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Encino	20.7	22.8	+9.97 %
PMGD PFV Encon	76.9	84.4	+9.79 %
PMGD PFV Erinome	23.3	28.2	+21.02 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.7	27.0	-2.57 %
PMGD PFV Esfena	14.1	14.1	+0.03 %
PMGD PFV Esperanza	17.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	24.0	26.8	+11.61 %
PMGD PFV Fardela Negra	21.7	26.7	+22.86 %
PMGD PFV Filomena	26.8	26.1	-2.64 %
PMGD PFV Florencia Solar	92.6	47.9	-48.33 %
PMGD PFV Foster	27.4	25.4	-7.34 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Francisco	31.6	29.2	-7.75 %
PMGD PFV Fulgor	21.4	23.9	+11.88 %
PMGD PFV GR Lemu	39.4	51.7	+31.23 %
PMGD PFV GR Peumo	43.5	50.3	+15.59 %
PMGD PFV GR Pitao	100.2	104.2	+3.97 %
PMGD PFV GR Rauli	93.3	99.5	+6.71 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	71.6	85.5	+19.47 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	23.4	27.9	+19.30 %
PMGD PFV Gabriela	103.7	103.5	-0.19 %
PMGD PFV Girasoles	15.3	23.8	+54.86 %
PMGD PFV Granada	99.9	68.1	-31.85 %
PMGD PFV Granate	104.7	95.8	-8.48 %
PMGD PFV Guadalao	25.5	34.4	+34.98 %
PMGD PFV Guadalupe	57.3	60.0	+4.61 %
PMGD PFV Guanaco Solar	81.5	96.7	+18.65 %
PMGD PFV Guarana	12.1	13.9	+15.09 %
PMGD PFV Helios	24.5	24.2	-1.17 %
PMGD PFV Homero	23.6	23.2	-1.57 %
PMGD PFV Hormiga	12.3	11.4	-7.13 %
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.5	-70.47 %
PMGD PFV Huape	19.1	26.6	+39.08 %
PMGD PFV Huaquelon	94.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Trinidad	24.5	30.2	+23.44 %
PMGD PFV Tucuguere	26.9	28.0	+4.24 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.2	-68.38 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.8	-22.73 %
PMGD PFV Valle Este II	83.5	71.7	-14.11 %
PMGD PFV Valle Oeste II	77.6	66.5	-14.31 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	24.4	26.2	+7.34 %
PMGD PFV Ventisquero	-	101.2	-
PMGD PFV Venturada	66.4	96.4	+45.35 %
PMGD PFV Vicente	18.1	18.8	+3.64 %
PMGD PFV Victoria	54.8	55.8	+1.84 %
PMGD PFV Villa Alegre	33.7	37.7	+11.62 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.8	27.1	+1.23 %
PMGD PFV Villa Moscoso	22.1	21.3	-3.48 %
PMGD PFV Villa Prat	10.8	11.2	+4.45 %
PMGD PFV Villa Seca	27.0	28.5	+5.37 %
PMGD PFV Villa Solar	9.5	24.0	+152.11 %
PMGD PFV Violeta	58.2	61.0	+4.93 %
PMGD PFV Vituco 2B	16.0	16.0	-
PMGD PFV Yahutela	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ñihue	5.3	5.9	+11.81 %
PMGD PFV Ñiquén	32.1	30.0	-6.57 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almerado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	50.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.5	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	25.7	27.7	+7.59 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.8	14.7	-55.15 %
PMGD PFV Independencia	16.2	9.7	-40.19 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.9	27.5	+1.96 %
PMGD PFV Jahuel	60.6	59.1	-2.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	23.7	22.9	-3.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	87.2	102.3	+17.34 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	12.0	15.6	+30.79 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	27.2	23.5	-13.49 %
PMGD PFV La Acacia	71.8	49.7	-30.77 %
PMGD PFV La Blanquina	82.9	87.5	+5.52 %
PMGD PFV La Chapeana	16.5	16.7	+1.36 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.9	17.0	-14.36 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	24.0	27.2	+13.40 %
PMGD PFV La Foresta	23.2	24.8	+6.93 %
PMGD PFV La Frontera	41.6	10.7	-74.42 %
PMGD PFV La Gamboina	26.1	26.9	+3.06 %
PMGD PFV La Lajuela	61.0	57.2	-6.18 %
PMGD PFV La Ligua	26.5	20.7	-22.08 %
PMGD PFV La Manga	30.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Muralla	19.9	22.7	+14.04 %
PMGD PFV La Palma Solar	85.2	107.4	+26.08 %
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	64.4	91.9	+42.79 %
PMGD PFV Lagunilla	17.4	17.5	+0.65 %
PMGD PFV Laja Andino	82.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Bandurrias	9.0	0.6	-93.46 %
PMGD PFV Las Cabras	22.0	25.6	+16.54 %
PMGD PFV Las Cachañas	59.8	67.7	+13.16 %
PMGD PFV Las Catitas	38.8	39.5	+1.85 %
PMGD PFV Las Chacras	26.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Codornices	26.1	35.0	+34.25 %
PMGD PFV Las Lechuzas	26.0	34.4	+32.12 %
PMGD PFV Las Majadas	80.7	92.4	+14.57 %
PMGD PFV Las Mercedes	7.4	22.4	+203.39 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.5	9.6	-41.51 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	23.3	27.0	+15.95 %
PMGD PFV Las Palomas	31.5	32.7	+3.81 %
PMGD PFV Las Perdices	27.1	28.9	+6.46 %
PMGD PFV Las Rojas	24.5	15.1	-38.45 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	66.7	70.4	+5.49 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	6.3	-75.55 %
PMGD PFV Las Torcazas	24.5	30.0	+22.59 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.0	31.7	+44.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.4	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	38.8	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	45.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	1.2	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	2.3	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	24.8	16.0	-35.69 %	PMGD TER Raso Power	-	2.7	-
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-	PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD PFV Linares	41.7	42.0	+0.69 %	PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD PFV Lingue	27.8	29.8	+6.93 %	PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	26.7	21.4	-20.04 %	PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD PFV Liquidambar	83.4	81.2	-2.64 %	PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	23.8	27.0	+13.35 %	PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Litoral Sunlight	82.9	92.7	+11.83 %	PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	15.3	48.3	+216.23 %	PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD PFV Llay Llay	105.4	104.1	-1.28 %	PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	4.4	3.0	-32.05 %	PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	23.4	26.8	+14.33 %	PMGD TER Trebal Mapocho	-	3.7	-
PMGD PFV Lo Miguel	-	40.4	-	PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Miranda	52.3	46.5	-11.01 %	PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Lo Sierra	18.4	20.2	+10.04 %	PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Lockma	79.8	70.7	-11.36 %	PMGD TER Zofri	-	0.0	-
PMGD PFV Loica	21.0	26.9	+28.03 %	Total	18076.4	18084.0	+0.04 %

Abreviaturas:

: :

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Neuquén II Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER Neuquén II GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible por falla en la partida con operación de protección 86, según IF 2023004965 .
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Angamos-ANG1	72.2	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco		100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE Pangué		100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m³/s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue		100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
PFV Huatacondo		100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto		100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1		100.0	U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: Los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Guacolda 1		100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad 1, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002020.
TER Guacolda 2		94.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 89 horas, partida en tibio: 37 horas y partida en caliente: 18 horas. NOTA: Tiempos indicados anteriormente son válidos siempre que unidad Guacolda U1 se encuentre en servicio. De lo contrario considerar siguientes tiempos Unidad TER Guacolda U2, partida en frío: 68 horas, partida en tibio: 60 horas y partida en caliente: 21 horas, según IL 2023002021.
TER Guacolda 3		100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 161 horas, partida en tibio: 137 horas y partida en caliente: 72 horas, según IL 2023002022.
TER Guacolda 4		100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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 U4, partida en frío: 119 horas, partida en tibio: 109 horas y partida en caliente: 48 horas, según IL 2023002023.
TER Guacolda 5		100.0	Con Restricción operativa. Causa informada: 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: 134 horas, partida en tibio: 94 horas y partida en caliente: 66 horas, según IL 2023002024.
TER Norgener-NT01		100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NT02		100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL		100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas, según IL 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable con cota 104,69 m.s.n.m. y un gasto de 200 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 647,79 m.s.n.m. y un gasto de 450 MWh.
06:52	Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS cerrado por control de TTCC S/E Don Goyo.
06:52	AES Andes	S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados por control de TTCC S/E Don Goyo.
07:00	STM	SDAC habilitado.
09:25	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:25	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:50	AES Andes	C. Laja EVE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023121917.
09:54	Engie Generación	C. Hornitos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación del transformador principal por presentar alta contaminación con riesgo de arco eléctrico, según SICF 2024000138.
10:11	Transec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: No reconectar a solicitud de Frontel por trabajos en línea de MT, según SICF 2024000121.
10:40	Engie Generación	C. Hornitos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024000138.
10:48	CGE	Línea de 66 kV Charrúa - Santa Clara con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de terceros de mejoramiento de caminos bajo LT 66 KV Charrúa-Santa Clara, considera bloqueo de reconexión de 52B6 de Charrúa, según SICF 2024000196.
11:32	CGE	S/E Taltal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desconocidos lanzaron elementos metálicos sobre el porta fusibles asociado al transformador de servicios auxiliares de S/E Taltal, operando dos fusibles. Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Tal Tal mientras se realiza la reposición, según SICF 2024000231.
11:51	CGE	S/E Taltal cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024000231.
12:11	CGE	S/E Guayacán transformador N° 2 de 66/23-13.2 kV, 12.5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de roedor muerto en fase lateral de transformador en bushing de 66 kV, según SDCF 2024000242.
12:21	CGE	S/E Guayacán transformador N° 2 de 66/23-13.2 kV, 12.5 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024000242.
13:38	Enel Green Power	PFV Guanchoi limitado a 300 MW. Causa informada: Por operación indeseada de protecciones en transformadores MT/BT del parque solar, según IL 2024000006.
14:19	Transec	Línea de 220 kV Duqueco - Los Peumos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024000121.
16:52	Chilquinta	S/E Cerro Navia paño H3 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024000267.
17:27	Chilquinta	Línea de 44 kV Calera - El Melón interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos correspondientes a S/E El Melón. Según IF 2024000009.
17:42	Colbún	Cs. Los Quilos, Hornitos, Juncal, Chacabucito, Blanco y Juncalito limitadas. Causa informada: Según lo indicado en carta GM N° 217/2022 enviada al CEN, para garantizar la seguridad de las personas, las unidades de generación de la cuenca del Aconcagua deberán operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga durante las 24 horas del día. Por tanto, no podrá participar en la prestación de SSCC y en una eventual prorrata. Esta condición se mantendrá mientras se desarrolla un Plan de acción definitivo, que nos permita subsanar los riesgos señalados, según limitaciones IL 2024000010, IL 2024000012, IL 2024000009, IL 2024000007, IL 2024000011 e IL 2024000008. Canceladas IL 2023000311, IL 2023000112, IL 2023000310, IL 2023000109, IL 2023000497 e IL 2023000110.
17:46	Chilquinta	S/E Cerro Navia paño H3 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024000267.

Hora	Centro de Control	Observación
18:49	CGE	S/E Andacollo interruptor ET2 interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos, según IF 2024000012.
18:53	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 32 MW, según IF 2024000011.
18:53	Tinguiririca Energía	S/E Central La Confluencia transformador de 220/15 kV, 96 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024000010.
18:54	CGE	Línea de 66 kV Charrúa-Santa Clara cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024000196.
19:57	Tinguiririca Energía	S/E Central La Confluencia transformador de 220/15 kV, 96 MVA energizado, cancelado IF 2024000010.
20:05	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024000011.
20:13	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B, según SICF 2024000440.
20:50	CGE	S/E Copiapó interruptor H1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 40 MW de consumos de las SS/EE Copiapó, Hernán Fuentes, Galleguillos, Impulsión y Caldera.
21:27	CGE	SS/EE Caldera, Galleguillos e Impulsión se recupera el 100 % de los consumos desde S/E Copayapu.
21:39	CGE	S/E Andacollo cerrado interruptor ET2 y normalizado los consumos, cancelada IF 2024000012.
21:42	CGE	S/E Hernán Fuentes recuperado 0.7 MW de consumos correspondiente a un circuito de MT.
22:35	CGE	S/E Copiapó transformador N° 3 de 110/13.8 kV 25 MVA cerrado y normalizado los consumos.
22:36	CGE	S/E Copiapó transformador N° 4 de 110/13.8 kV 25 MVA cerrado y normalizado los consumos.
22:55	CGE	S/E Hernán Fuentes alimentador Piedra Colgada normalizado los consumos.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -425,5 [MW]
07:17	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:17	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
12:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -69,1 [MW/m]
12:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 75 [MW/m]
19:43	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:43	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 625,9 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		
Hidro Maule	Hot line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN						
Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S	
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	01/01/2024	21:18	02/01/2024	15:59	
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	02/01/2024	19:51			
CGE	S/E Villa Alegre cerrado 52B1 por control de transferencia de la Línea de 66 kV Maule - Talca.	02/01/2024	20:16			
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A11 - A14.	02/01/2024	20:48			

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta.	02/01/2023	07:53	02/01/2024	19:47
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/12/2023	19:36	02/01/2024	04:08
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	28/12/2023	23:17		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	29/12/2023	22:46	02/01/2024	12:33
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Pichurropulli 2 abierta.	29/12/2023	22:46	02/01/2024	12:33
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	30/12/2023	23:47	02/01/2024	12:43
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa Maria - Charrua 2 abierta.	31/12/2023	01:25		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	31/12/2023	06:30	02/01/2024	12:16
Transelec	Línea de 220 kV Laurel - Pichirropulli 1 abierta.	31/12/2023	06:30	02/01/2024	12:21
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta.	01/01/2024	06:14	02/01/2024	09:18
Transelec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV.	02/01/2024	15:44	02/01/2024	17:53
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	02/01/2024	21:55		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 02 de enero
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 23-01-2024 13:20:30

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 234

Total registros Subestación: 89

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024000438	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconectado	Origen Interno	Curso Formeo	1837	S/E CENTRAL SOLAR PAS3	24139 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 BARRA 3,3 KV 23384 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C1 23384 S/E CENTRAL SOLAR PAS3 C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C4 y S2C3 en S/E Central Solar PAS3.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C4 y S2C3 en S/E Central Solar PAS3.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 20:30	02-01-24 23:00	02-01-24 20:16	02-01-24 23:00
2024000437	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	393	Desconectado	Origen Externo	Curso Formeo	1933	S/E PAS3	23884 S/E PAS3 C1 23884 S/E PAS3 C2 23884 S/E PAS3 C3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C2 y S2C3 en S/E PAS3.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C2 y S2C3 en S/E PAS3.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 20:30	02-01-24 23:00	02-01-24 20:16	02-01-24 23:00
2024000436	Subestación	Ejecución Exitosa	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	1344	Desconectado	Origen Interno	Curso Formeo	1939	S/E POZO ALMONTE	22982 S/E POZO ALMONTE C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C2 en S/E Pozo Almonte.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Revisión punto caliente en prensa de fase A, seccionador BR3C en S/E PAS 3. Condiciones requeridas: Abierto S2C2 en S/E Pozo Almonte.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 20:30	02-01-24 23:00	02-01-24 20:16	02-01-24 23:00
2024000267	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSACCIONA DEL NOROCCIDENTE S.A.	1855	Desconectado	Origen Interno	Curso Formeo	1790	S/E CERRO NAVIA (ETM)	7679 S/E CERRO NAVIA (ENEL TRANSACCION) H3		Relevo de SPS	Sin Limitación	Se detecta fuga nivel de gas en S2H1 (Santiago Solar Cerro Navia), en fase anal 0,53 MPa. Se realizó un refresco de gas a nivel de psc con interruptor abierto, se solicita en PPS Santiago Solar, cerrados S2H1 y S2H2.	Riesgo bajo, ejecutado con personal de mantenimiento de subestaciones.	sin clientes afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 13:41	02-01-24 15:00	02-01-24 16:52	02-01-24 17:46
2023119132	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	16 CARDONES 220/115/13,8 KV 73MVA 1 CARDONES 220/115/13,8KV 73MVA 732		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Cardones: Inspección visual pedestre a torre de interconexión AT82 y AT82.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, S/E Cardones: Inspección visual pedestre a torre de interconexión AT82 y AT82. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 13:00	02-01-24 18:00			
2024000242	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Curso Formeo	352	S/E GUAYACAN	117 GUAYACAN 66/23,13,2KV 12,5MVA N°2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de reactor muerto en fase lateral de transformador en bushing de 66 KV.	Desconexión de transformador N°2 de S/E Guayacán, por retiro de reactor muerto en fase lateral de transformador en bushing de 66 KV. Los consumos serán registrados de T3 de S/E Guayacán.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 12:06	02-01-24 14:00	02-01-24 12:11	02-01-24 12:21	
2023120364	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985 S/E LAS COMPAÑAS H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 6463, se solicita bloquear a la recomanda inmovilizado interruptor S2H1 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 12:00	02-01-24 18:00	02-01-24 06:10	02-01-24 17:34	
2024000231	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formeo	836	S/E TALTAL (ELECCA)	1760 BA S/E TALTAL (ELECCA) 13,2KV		Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Desconexión lineares elementos metálicos sobre el porta fusibles asociado al transformador de servicios auxiliares de S/E Tal Tal, operando dos fusibles. Se requiere bloque de recomanda automática del interruptor S2CT1 de S/E Tal Tal mientras se realiza la operación.	Riesgo bajo, los trabajos serán ejecutados bajo procedimientos internos de CSE TRANSMISIÓN.	Desconexión lineares elementos metálicos sobre el porta fusibles asociado al transformador de servicios auxiliares de S/E Tal Tal, operando dos fusibles. Se requiere bloque de recomanda automática del interruptor S2CT1 de S/E Tal Tal mientras se realiza la operación.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 11:30	02-01-24 13:00	02-01-24 11:32	02-01-24 11:51
2023119857	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	6709L, 6709M, 6709N, 6709P, 6709Q, 6709R, 6709S, 6709T, 6709U, 6709V, 6709W, 6709X, 6709Y, 6709Z		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quintero: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión.	Bajo	Actividades: S/E Quintero: Inspección a instalaciones en patios de alta tensión. Restricciones: Normalización según a coordinadas. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: S5A/C C2 o CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quintero: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 11:00	02-01-24 17:30	02-01-24 11:51	02-01-24 12:26
2023118756	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	525	S/E QUELLON	cargador eme	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de cargador de baterías de la sala de comando antigua por obsolescencia.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2023-07053 REGISTRO INTERNO DE STS.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-01-24 09:15	05-01-24 18:30		
2023120793	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1719 BA S/E VALLENAR 12,0KV P1 515 BA S/E VALLENAR 12,0KV P1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Vallenar: Lavado de estación patios HT, CT, C1, C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8, C9, C10, C11, C12, C13, C14, C15, C16, C17, C18, C19, C20, C21, C22, C23, C24, C25, C26, C27, C28, C29, C30, C31, C32, C33, C34, C35, C36, C37, C38, C39, C40, C41, C42, C43, C44, C45, C46, C47, C48, C49, C50, C51, C52, C53, C54, C55, C56, C57, C58, C59, C60, C61, C62, C63, C64, C65, C66, C67, C68, C69, C70, C71, C72, C73, C74, C75, C76, C77, C78, C79, C80, C81, C82, C83, C84, C85, C86, C87, C88, C89, C90, C91, C92, C93, C94, C95, C96, C97, C98, C99, C100, C101, C102, C103, C104, C105, C106, C107, C108, C109, C110, C111, C112, C113, C114, C115, C116, C117, C118, C119, C120, C121, C122, C123, C124, C125, C126, C127, C128, C129, C130, C131, C132, C133, C134, C135, C136, C137, C138, C139, C140, C141, C142, C143, C144, C145, C146, C147, C148, C149, C150, C151, C152, C153, C154, C155, C156, C157, C158, C159, C160, C161, C162, C163, C164, C165, C166, C167, C168, C169, C170, C171, C172, C173, C174, C175, C176, C177, C178, C179, C180, C181, C182, C183, C184, C185, C186, C187, C188, C189, C190, C191, C192, C193, C194, C195, C196, C197, C198, C199, C200, C201, C202, C203, C204, C205, C206, C207, C208, C209, C210, C211, C212, C213, C214, C215, C216, C217, C218, C219, C220, C221, C222, C223, C224, C225, C226, C227, C228, C229, C230, C231, C232, C233, C234, C235, C236, C237, C238, C239, C240, C241, C242, C243, C244, C245, C246, C247, C248, C249, C250, C251, C252, C253, C254, C255, C256, C257, C258, C259, C260, C261, C262, C263, C264, C265, C266, C267, C268, C269, C270, C271, C272, C273, C274, C275, C276, C277, C278, C279, C280, C281, C282, C283, C284, C285, C286, C287, C288, C289, C290, C291, C292, C293, C294, C295, C296, C297, C298, C299, C300, C301, C302, C303, C304, C305, C306, C307, C308, C309, C310, C311, C312, C313, C314, C315, C316, C317, C318, C319, C320, C321, C322, C323, C324, C325, C326, C327, C328, C329, C330, C331, C332, C333, C334, C335, C336, C337, C338, C339, C340, C341, C342, C343, C344, C345, C346, C347, C348, C349, C350, C351, C352, C353, C354, C355, C356, C357, C358, C359, C360, C361, C362, C363, C364, C365, C366, C367, C368, C369, C370, C371, C372, C373, C374, C375, C376, C377, C378, C379, C380, C381, C382, C383, C384, C385, C386, C387, C388, C389, C390, C391, C392, C393, C394, C395, C396, C397, C398, C399, C400, C401, C402, C403, C404, C405, C406, C407, C408, C409, C410, C411, C412, C413, C414, C415, C416, C417, C418, C419, C420, C421, C422, C423, C424, C425, C426, C427, C428, C429, C430, C431, C432, C433, C434, C435, C436, C437, C438, C439, C440, C441, C442, C443, C444, C445, C446, C447, C448, C449, C450, C451, C452, C453, C454, C455, C456, C457, C458, C459, C460, C461, C462, C463, C464, C465, C466, C467, C468, C469, C470, C471, C472, C473, C474, C475, C476, C477, C478, C479, C480, C481, C482, C483, C484, C485, C486, C487, C488, C489, C490, C491, C492, C493, C494, C495, C496, C497, C498, C499, C500, C501, C502, C503, C504, C505, C506, C507, C508, C509, C510, C511, C512, C513, C514, C515, C516, C517, C518, C519, C520, C521, C522, C523, C524, C525, C526, C527, C528, C529, C530, C531, C532, C533, C534, C535, C536, C537, C538, C539, C540, C541, C542, C543, C544, C545, C546, C547, C548, C549, C550, C551, C552, C553, C554, C555, C556, C557, C558, C559, C560, C561, C562, C563, C564, C565, C566, C567, C568, C569, C570, C571, C572, C573, C574, C575, C576, C577, C578, C579, C580, C581, C582, C583, C584, C585, C586, C587, C588, C589, C590, C591, C592, C593, C594, C595, C596, C597, C598, C599, C600, C601, C602, C603, C604, C605, C606, C607, C608, C609, C610, C611, C612, C613, C614, C615, C616, C617, C618, C619, C620, C621, C622, C623, C624, C625, C626, C627, C628, C629, C630, C631, C632, C633, C634, C635, C636, C637, C638, C639, C640, C641, C642, C643, C644, C645, C646, C647, C648, C649, C650, C651, C652, C653, C654, C655, C656, C657, C658, C659, C660, C661, C662, C663, C664, C665, C666, C667, C668, C669, C670, C671, C672, C673, C674, C675, C676, C677, C678, C679, C680, C681, C682, C683, C684, C685, C686, C687, C688, C689, C690, C691, C692, C693, C694, C695, C696, C697, C698, C699, C700, C701, C702, C703, C704, C705, C706, C707, C708, C709, C710, C711, C712, C713, C714, C715, C716, C717, C718, C719, C720, C721, C722, C723, C724, C725, C726, C727, C728, C729, C730, C731, C732, C733, C734, C735, C736, C737, C738, C739, C740, C741, C742, C743, C744, C745, C746, C747, C748, C749, C750, C751, C752, C753, C754, C755, C756, C757, C758, C759, C760, C761, C762, C763, C764, C765, C766, C767, C768, C769, C770, C771, C772, C773, C774, C775, C776, C777, C778, C779, C780, C781, C782, C783, C784, C785, C786, C787, C788, C789, C790, C791, C792, C793, C794, C795, C796, C797, C798, C799, C800, C801, C802, C803, C804, C805, C806, C807, C808, C809, C810, C811, C812, C813, C814, C815, C816, C817, C818, C819, C820, C821, C822, C823, C824, C825, C826, C827, C828, C829, C830, C831, C832, C833, C834, C835, C836, C837, C838, C839, C840, C841, C842, C843, C844, C845, C846, C847, C848, C849, C850, C851, C852, C853, C854, C855, C856, C857, C858, C859, C860, C861, C862, C863, C864, C865, C866, C867, C868, C869, C870, C871, C872, C873, C874, C875, C876, C877, C878, C879, C880, C881, C882, C883, C884, C885, C886, C887, C888, C889, C890, C891, C892, C893, C894, C895, C896, C897, C898, C899, C900, C901, C902, C903, C904, C905, C906, C907, C908, C909, C910, C911, C912, C913, C914, C915, C916, C917, C918, C919, C920, C921, C922, C923, C924, C925, C926, C927, C928, C929, C930, C931, C932, C933, C934, C935, C936, C937, C938, C939, C940, C941, C942, C943, C944, C945, C946, C947, C948, C949, C950, C951, C952, C953, C954, C955, C956, C957, C958, C959, C960, C961, C962, C963, C964, C965, C966, C967, C968, C969, C970, C971, C972, C973, C974, C975, C976, C977, C978, C979, C980, C981, C982, C983, C984, C985, C986, C987, C988, C989, C990, C991, C992, C993, C994, C995, C996, C997, C998, C999, C1000, C1001, C1002, C1003, C1004, C1005, C1006, C1007, C1008, C1009, C1010, C1011, C1012, C1013, C1014, C1015, C1016, C1017, C1018, C1019, C1020, C1021, C1022, C1023, C1024, C1025, C1026, C1027, C1028, C1029, C1030, C1031, C1032, C1033, C1034, C1035, C1036, C1037, C1038, C1039, C1040, C1041, C1042, C1043, C1044, C1045, C1046, C1047, C1048, C1049, C1050, C1051, C1052, C1053, C1054, C1055, C1056, C1057, C1058, C1059, C1060, C1061, C1062, C1063, C1064, C1065, C1066, C1067, C1068, C1069, C1070, C1071, C1072, C1073, C1074, C1075, C1076, C1077, C1078, C1079, C1080, C1081, C1082, C1083, C1084, C1085, C1086, C1087, C1088, C1089, C1090, C1091, C1092, C1093, C1094, C1095, C1096, C1097, C1098, C1099, C1100, C1101, C1102, C1103, C1104, C1105, C1106, C1107, C1108, C1109, C1110, C1111, C1112, C1113, C1114, C1115, C1116, C1117, C1118, C1119, C1120, C112											

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 23-01-2024 13:20:30

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 234

Total registros Subestacion: 85

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Cooridinada	Tipos Subcritic	Origen	Tip Programación	IDOS	Substitución	IDOS	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Neces. Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electrónico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Fecha Inicio	Fecha Fecha Fin
223119789	Substitucion	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	252	LAS ARAÑAS 66/21KV 12MVA	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	Sin Limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Las Arañas para analisis cronométrico, fisico-químico y de furanes.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-05-24 18:00	02-01-24 09:50	02-01-24 17:42	
223119783	Substitucion	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	646	S/E MANDINGA	254	MANDINGA 66/21.8KV 8MVA N°1	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	Sin Limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Mandinga para analisis cronométrico, fisico-químico y de furanes.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 09:50	02-01-24 17:42	
223119715	Substitucion	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1384	S/E TABAPACA	23158	S/E TABAPACA J171	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se Tempaqa, A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Tendido de cables de fuerza, control y controlado en paflo J5 y hacia sala de control u/o Tempaqa (Paflo desactivado) Restricciones: No hay instalaciones en Rango S/LAA C.C. Tempaqa Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Thermal, Corros, humos, otros, sulfato delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 18:00				
223119868	Substitucion	Aprobado en activación	COMPLEJO METALURGICO ALCONDELL S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	telco munic. adon	otro: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación Smith y sincronización horaria e protecciones.	Rango Bajo, se toman las medidas de seguridad y control de riesgo operacional.	Se manifiestan operatividad.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 17:00			
223119793	Substitucion	Aprobado en activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARAÑAS	1168	LAS ARAÑAS 66/21.2 KV 5 MVA	Análisis Cronométrico de Asesor de Transformador	Sin Limitación	De acuerdo a programa de mantenimiento anual, se realizará toma de muestras de aceite dielectrico a transformador de SE Las Arañas para analisis cronométrico, fisico-químico y de furanes.	Baja, se realizan trabajos a distancia de puntos energizados	Trabajos asociados a mantenimiento preventivo de SSEE	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 18:00			
223119478	Substitucion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2264 2270	S/E ALTO JAHUEL KR S/E ALTO JAHUEL KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control NO, NL, NZ, N3, N4 a nuevos equipos de paflo KR y KS en punto de 100 KV (NUP 1130). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control NO, NL, NZ, N3, N4 a nuevos equipos de paflo KR y KS en punto de 100 KV (NUP 1130). Restricciones: Instalaciones indoligibles. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a B. Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Se para alfa de servicio las unidades de bahia de las protecciones 878 sistema 3 y 2 a 500V de los cables KR y KS.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	31-01-24 20:00			
223119477	Substitucion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1708	S/E ALTO JAHUEL 500KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control NO, NL, NZ, N3, N4 a nuevos equipos de paflo KR y KS en punto de 100 KV (NUP 1130). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación y pruebas de control NO, NL, NZ, N3, N4 a nuevos equipos de paflo KR y KS en punto de 100 KV (NUP 1130). Restricciones: Instalaciones indoligibles. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A a B. Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo. Se para alfa de servicio las unidades de bahia de las protecciones 878 sistema 3 y 2 a 500V de los cables KR y KS.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	31-01-24 20:00			
223119476	Substitucion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	100	ALTO JAHUEL 220/115/13.2 kv 130MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Adicciones civiles en desconectadores B8172-2, B8172-2y2 y B8172-3 del paflo J72, para reemplazo de equipos (alargamiento, excavación y reforzamiento de fundaciones existentes), NUP 3643.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Adicciones civiles en desconectadores B8172-2, B8172-2y2 y B8172-3 del paflo J72, para reemplazo de equipos (alargamiento, excavación y reforzamiento de fundaciones existentes), NUP 3643. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Barra OT2 de 220/115/13.2 kv. Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	12-01-24 18:00	02-01-24 09:24		
223119456	Substitucion	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J21	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Consejería de integración de señales de control a tablero de la diagonal 4 de 220KV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevos bahías J7 y J23 a solicitud del proyecto de Central Transmisión (Perceval).	Rango bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Consejería puede provocar intromisión en la supervisión del paflo J21 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	15-01-24 18:00	02-01-24 14:25	15-01-24 18:33	
223119451	Substitucion	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28549	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J21	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Consejería de integración de señales de control a tablero de la diagonal 1 de 220KV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevos bahías J7 y J23 a solicitud del proyecto de Central Transmisión (Perceval).	Rango bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Consejería puede provocar intromisión en la supervisión del paflo J21 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	15-01-24 18:00	04-01-24 08:54	15-01-24 18:33	
223119413	Substitucion	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Consejería de integración de señales de control a tablero de la diagonal 3 de 220KV en S/E Nueva Pan de Azúcar por proyecto de nuevos bahías J7 y J23 a solicitud del proyecto de Central Transmisión (Perceval).	Rango bajo siguiendo los procedimientos de trabajo.	Consejería puede provocar intromisión en la supervisión del paflo J8 en S/E Nueva Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	15-01-24 18:00	03-01-24 09:36	15-01-24 18:33	
223119374	Substitucion	Ejecución Efectiva	AS ANDRES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1008	S/E NORGREN	22787 S/E NORGREN J1 22788 S/E NORGREN J2 22789 S/E NORGREN J3 22790 S/E NORGREN J01 22791 S/E NORGREN J02 22792 S/E NORGREN J71 22800 S/E NORGREN DT1 22821 S/E NORGREN 19787 S/E NORGREN 13.8 KV NT02 19788 S/E NORGREN 13.8 KV NT02 19789 S/E NORGREN 220KV RP1 28421 S/E NORGREN 220KV RP2	Sin Limitación	Lavado de aislación con sistema empujado de SE Norgren.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgren: Sellafur y Reemplazo F/S 5211 y 5212, S/E Cores: Sellafur y Reemplazo F/S 5212 y 5213, S/E La Cruz: Sellafur y No Reemplazo 5211-5212-5217-5217, S/E Barrios: Sellafur y No Reemplazo 5211-5212-5217.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-05-24 18:00	02-01-24 08:57	02-01-24 12:37			
223119397	Substitucion	Ejecución Efectiva	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Roca y poder fango variadoble	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 6435 se solicita: Bloqueo a la recomenid reemplazado del interruptor 52A2 de SE Maule y Bloqueo a la recomenid reemplazado interruptor 52A17 de S/E Linera por trabajo en sus instalaciones.	Rango controlado por TRANSELEC	-	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 06:10	02-01-24 17:24	
223119133	Substitucion	Ejecución Efectiva	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	875	MO S/E OVALLE B5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Ovalle: Auditoria a medidor de paflo 1801 por reemplazo de transformadores de Potenciales. Restricciones: No hay instalaciones en Rango Paflo Linea 1801, OVA Las Matas 1 a Medidor OVA 1801 ION805 MM-10514813-02 Temporalidad de los Rango: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: Subestación Ovalle, Medidor de Energía Delimitación de zona Delimitación de zona Medidor de Energía	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	05-01-24 18:00	04-01-24 15:09	04-01-24 12:30		
223119847	Substitucion	Ejecución Efectiva	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28590	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Consejería de integración de señales de control y corriente, tensiones a paflos en explotación J8 por proyecto T07 de nuevas bahías J7 y J23 a solicitud del proyecto de Central Transmisión (Perceval).	Existe riesgo de disparo sobre paflo 52LH, este será minimizado tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos.	Consejería presenta riesgo de disparo del paflo J8 en S/E Nueva Pan de Azúcar, este será minimizado tomando las medidas de control y seguridad indicadas para los trabajos. Se activa una solicitud a la SA, nunca dos en simultáneos. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hrs.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	15-01-24 18:00	05-01-24 11:14	15-01-24 18:33	
223120076	Substitucion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADO LO AGUIRRE	874P2, emrg emrg	otro: grup, emergencia emrg	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E La Aguirre: Trabajo de armado y montaje mecánico de equipo GS en interior de galpón GS 220 KV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y per armario. (NUP 1130). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E La Aguirre: Barra 2 de 230 KV. Temporalidad de los Rango: Al inicio de desarrollo a la fin de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: S/E La Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	Medio	Actividades: S/E La Aguirre: Trabajo de armado y montaje mecánico de equipo GS en interior de galpón GS 220 KV. No considera conexión ni intervención a equipos existentes y per armario. (NUP 1130). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: S/LAA C.C. Miraj Restricciones: No hay instalaciones en Rango S/LAA C.C. Miraj Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: S/E La Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	03-01-24 20:00	09-01-24 08:22		
223120087	Substitucion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJ	874P2, emrg emrg	otro: grup, emergencia emrg	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Miraj NUP 3213724a J1: Modificación de tablero de distribución CA (H=OTCA-03)- CASITA DE LA DAGONDA 3. (Trabajo previo a la puesta en servicio de la 1220 KV CEMEL-Miraj y SE CEMEL)	Bajo	Actividades: S/E Miraj NUP 3213724a J1: Modificación de tablero de distribución CA (H=OTCA-03)- CASITA DE LA DAGONDA 3. (Trabajo previo a la puesta en servicio de la 1220 KV CEMEL-Miraj y SE CEMEL) Restricciones: No hay instalaciones en Rango S/LAA C.C. Miraj Temporalidad de los Rango: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-05-24 08:00	02-01-24 18:00			
223119107	Ejecución Efectiva	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCLE	190 S/E CENTRAL RUCLE J05 191 S/E CENTRAL RUCLE J02 196 S/E CENTRAL RUCLE J4	Sin Limitación	Tendido y pruebas de nuevo cable de control, desde el nuevo gabinete G8M42D al G8M42D y luego hasta el interior de la sala de control a la grilla del gabinete PCS de SE Rucle. Los trabajos de tendido y pruebas se realizarán en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21, J02, J4 y J5. Se realizarán los trabajos de tendido y pruebas en el paflo J21														

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023117422	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	grupos, emerg otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Obra de Ampliación S/E Ovalle: Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentren en la ubicación del nuevo Paflo B2, incluye el retiro de grúas y el retiro de escombros fuera del patio.	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o canchales prefabricados, Obra de Ampliación S/E Ovalle. Demolicion de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructura) y que se encuentren en la ubicación del nuevo Paflo B2, incluye el retiro de grúas y el retiro de escombros fuera del patio.***Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, guada en todo momento por palapas (ap) y respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, S2B8F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B7F con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: Barra 66 KV-Ovalle Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona enengrada con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Precaución riesgo barra de transferencia. Ingresar antes CEN Subestación Ovalle, Precaución riesgo Transformador H-7. Ingresar antes CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 08:00	02-01-24 18:24	
2023117288	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879 S/E RIO TOLTEN J1	Rece y pende franja intermedias	Sin Limitaciones		A través de SCD 6295 empresa Transelco solicita no reconectar en caso de apertura interruptor S211 de SE Tap Off Rio Toltén por trabajos de corte y pende de árboles en línea 202 KV Rio Toltén - La Palmita.	Solicitud por requerimiento de Transelco quien debe especificar los riesgos asociados	SE Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 06:30	02-01-24 11:46	
2023120544	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2078	S/E EL LAUREL	grupos, emerg otros: grupos_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		S/E El Laurel: Actividades de obras civiles asociadas a NUP 1133.	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Rango: S5-G5, SE El Laurel Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay Trabajos a realizar: Obras civiles topografía, excavación, enframedura, instalación de moldajes e muros, soldaduras, hormigón, discos, montaje de cables premoldados, banco ductos, cámaras de registro eléctricas y alcantarillado, Nivelación de plataforma, colocación de soleras y ejecución de cerramos interiores, confección MPF, montaje y ensayo de cierras interiores, tipo amarril y exteriores tipo building (gardenes). Trabajos se realizarán fuera (patio) de zonas energizadas (eprobación)	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	29-03-24 18:00			
2023118211	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 S/E PELEQUEN B1 1306 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequen, bloques de reconexión del S2B1 de SE San Fernando y bloques de reconexión del S2B1 de Mallos Norte.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 08:24	02-01-24 18:16	
2023119839	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1709	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	28591 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Convenio de integración de señales de control y cerramientos, tensiones a paflos en explotación J11 por proyecto PED de nuevas líneas J1 y J10. A solicitud del proyecto de Conchillo Transmisión (Pronova).	Existe riesgo de disparo sobre paflo S2113, este será minimizado tomando las medidas de protección y seguridad indicadas para los trabajos.	Convenio de integración de señales de control del paflo J11 en S/E Nueva Pan de Azúcar ante sea convenizado tomando las medidas de control y seguridad indicada para los trabajos. Se activará una solicitud a la vez, nunca dos en simultáneos. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	15-01-24 18:00	03-01-24 16:57	15-01-24 18:33	
2023118381	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Externo	Programada	1704	S/E NUEVA MATENCILLO	17194 S/E NUEVA MATENCILLO K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Proyecto P09- Instalación Red Mando Sincronizado por NLP. 2017. S/E Nueva Matencillo: Integración de nuevos cerramientos y cierre monopolar a interruptor S2K1, actividades corresponden a trabajos previos por lo que no se enengrada el nuevo equipo.	Riesgo bajo siguiendo los procedimientos de trabajo	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: Paflo K1 desconectado. Equipo de mando sincronizado Voltaje no queda en operación, quedará en modo bypass hasta finalizar el proyecto NUP 2017. Trabajos en los paflos K1 y J1 se realizarán de forma alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 18:23	02-01-24 20:37	
2023120216	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	211 S/E MINERO H7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones			Pruebas de mandos efectivos de equipos del paflo H7 en SE Minero para la integración de SCADA Nueva CLEO.	Sin riesgos para el sistema, Paflo desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Codelco Teniente.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	02-01-24 18:00	02-01-24 15:49	02-01-24 17:36	
2023120778	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		SU/EE Alto Jahuel y Cerro Navia. Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: SU/EE Alto Jahuel y Cerro Navia. Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Rango: SCADA Transelco nudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	22-01-24 09:00			
2023119612	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISION]	32018 S/E PARRAS K1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN (cod 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y señalizar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por levas de alación entre estructuras H°138 y 245 de la LT24500KV Los Chagones-Parras.	Instalaciones en Rango: 1 S000V Los Chagones - Parras C1. Temperalidad de los Rangos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación parras, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 07:33	02-01-24 14:20	
2023119398	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISION]	32017 S/E PARRAS K10 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN (cod 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y señalizar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por levas de alación entre estructuras H°138 y 245 de la LT24500KV Los Chagones-Parras.	Instalaciones en Rango: 1 S000V los chagones- parras- C1. Temperalidad de los Rangos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parras, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 07:33	02-01-24 14:20	
2023119384	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISION]	32055 S/E PARRAS K8 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN (cod 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y señalizar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por levas de alación entre estructuras H°138 y 245 de la LT24500KV Los Chagones-Parras.	Instalaciones en Rango: 1 S000V los chagones- Parras- C2. Temperalidad de los Rangos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación parras, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 07:33	02-01-24 14:20	
2023119371	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA [EN_REVISION]	2083	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS [EN_REVISION]	32054 S/E PARRAS K7 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		A solicitud de TEN (cod 237) S/E Parras deshabilitar reconexión automática en S2K7, S2K10 y señalizar "No Reconectar" S2K7, S2K8, S2K10, S2K11 por levas de alación entre estructuras H°138 y 245 de la LT24500KV Los Chagones-Parras.	Instalaciones en Rango: 1 S000V los chagones - Parras C2. Temperalidad de los Rangos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parras S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe fuente No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 07:33	02-01-24 14:20	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-03-2024 13:20:30

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 234

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023120752	Línea	Aprobado	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA- NUEVA CHUQUICAMATA 220KV	3670		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras Civiles Generales y Construcción de Fundaciones de Portales 358 y 368,	Riesgo bajo según análisis	proyecto "LÍNEA 24220 KV NUEVA S/E CHUQUICAMATA S/E CALAMA". Condiciones requeridas: No reconectar S217 y S218 en S/E New Chuquicamata. No reconectar S213 y S214 en S/E Calama Nueva	No tiene consumo afectado		ninguno			02-03-24 18:00	04-03-24 18:00	02-03-24 15:27	
2023120757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	104	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 120KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medidas se realizarán con despado, medición de B46	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, Medidas se realizarán con despado, medición de B46. Restricciones: Subestación Campanillas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Ascar, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.116V Pan De Ascar del Campanillas, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Medio Bloqueos del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 12:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:24	
2024000196	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Pormoso	1530	CHAMRIA - LUERO 66KV				Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de toreros de mejoramiento de caminos bajo 1.66 KV Charrúa Santa Clara.	Se detecta trabajos de toreros de mejoramiento de caminos bajo 1.66 KV Charrúa Santa Clara, considera bloqueo de reconexión de S236 de Charrúa.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			02-03-24 10:45	02-03-24 18:00	02-03-24 10:48	02-03-24 18:54
2024000121	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Pormoso	978	DUQUEZO - LOS PEÑUOS 220KV	1806	DUQUEZO - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Frontal: Reparación de línea MT propiedad de frontal afectada por talá de toreros, código de referencia S2848 Sector salida Victoria hacia Inspector Fernandez, Comuna Victoria, cruz con 12 propiedad de Transelco torre de ref. N° 466	Bajo -	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Duqueso - Los Peñués, C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Nivel de Rango: Bajo- Bloqueos del jefe de fuente. No hay- Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea- Nota: Trabajos coordinados con S276 y C56 -	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 09:00	02-03-24 13:00	02-03-24 10:11	02-03-24 14:19	
202316690	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLARUJA S.A.	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1058	LAGUNAS - COLLARUJA 220KV			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION DE LINEAS LAGUNAS - COLLARUJA 1 Y 2, en Zona Baja	Descarga eléctrica por lavado de aislación.	SE SOLICITABA LA INSTALACION DE TARJETAS DE NO RECONEXION EN S/E LAGUNAS S213 Y S214, EN S/E COLLARUJA S213 Y S212, EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR C/OS.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:30	02-03-24 18:00	02-03-24 08:58	02-03-24 18:06	
2023120319	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCORDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MERILONES - OTHUSONG 220KV	2050	MERILONES - OTHUSONG 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado estaciones Línea 220 KV Merillones - Othusong.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos requeridos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Merillones S212 S/E Othusong S213	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:18	02-03-24 19:18	02-03-24 07:26	02-03-24 13:55	
202318884	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1762	SAN CARLOS - SAN GREGORIO 66KV	4230 4231 4232	TAP OFF RIQUEÑ - EST. 232 66KV C1 TAP OFF RIQUEÑ - EST. 232 66KV C1 TAP OFF RIQUEÑ - EST. 232 66KV C1		Rear y pende Rango	Sin limitaciones	Bloqueo reconexión del interruptor S283 en S/E San Gregorio por trabajos de pda, talá nica en la LT 66KV San Gregorio San Carlos.	Riesgo medio con bloques	Podrá, Lata y nica	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 09:55	02-03-24 18:57	
202318840	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LT Matencillo - Nueva Matencillo 24220 KV Circuito 1. Se requiere deshabilitar la reconexión automática del circuito 1 debido a la desconexión del Pafío 1 asociado a la solicitud 2023118403 y porque altera el pafío 13 una hora de servicio.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	Por los trabajos de la solicitud 2023118403, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Matencillo: No reconectar interruptor S213. En S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptor S227 y S215.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 13:33	02-03-24 18:17	
202319523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DESIO DE ALAMARCO - EL SALADO 110KV	1355 1691	DESIO DE ALAMARCO - TAP CHAMBERS 110KV C1 TAP CHAMBERS - EL SALADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172 Restricciones: Subestación D. Almagro, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Chalmers, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.116V D. Almagro El Salado, C1 y 0.238V El Salado-Chalmers, C1 y 0.238V El Salado y Tn. Tofalisco 01, 110/238V El Salado Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 08:03	02-03-24 15:05	
202319811	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSELEM S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 4757 1878	ESMERALDA - EST. 16 110KV C1 EST. 16 - TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1		Inspección pedestre	Sin limitaciones	Termografía Externa - Urbe	Riesgo controlado y bajo, Inspección de LAT	Con aviso de suspensión diaria. Sin riesgo eléctrico, Registro interno PT 2023-07843	No tiene consumo afectado		ninguno			02-03-24 08:00	06-03-24 18:00		
202317572	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO VOLCAN - LASTARRIA 220KV	4034 4035 4036 4037	EST. 301 - EST.254A 220KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 EST. 301 - EST. 254A 220KV C2 (EN REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria, C2- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Nivel de Rango: Bajo- Bloqueos del jefe de fuente. No hay- Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea- Nota: Trabajos coordinados con S215 a la empresa Mielles.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 11:51	
202317560	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CHIRILLOS 220KV	4037 4040 4043 4034	LASTARRIA - EST. 254A 220KV C1 EST. 254A - CHIRILLOS 220KV C1 EST. 254A - EST. 308 220KV C1 (EN REVISION) EST. 308 - CHIRILLOS 220KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Lastarria - Chirillos, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Chirillos, C2- Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Nivel de Rango: Bajo- Bloqueos del jefe de fuente. No hay- Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea- Nota: Trabajos coordinados con S215 a la empresa Mielles.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 11:51	
202318832	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	CHALLI - EL APPEL 110KV	3285 3286 3287	CHALLI - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°248 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°248 - EL APPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Bloqueo S211 en S/E El Ocho y generación S2172 en S/E Puntalpe - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S213 S/E Elapel	Bajo riesgo durante toda el trabajo farras planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S211 en S/E El Ocho y generación S2172 en S/E Puntalpe - Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento. Bloqueo S213 S/E Elapel	No tiene consumo afectado		ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 08:47	02-03-24 18:13
2023120771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAZ 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 EST. N°82 - MIRAZ 220KV C2 EST. N°75 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2420KV Atacama Miraz con línea 220 KV Chacapa - El Cobre y línea 33 KV Chacapa-Algeria,	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2420KV Atacama Miraz con línea 220 KV Chacapa - El Cobre y línea 33 KV Chacapa-Algeria, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 809 y 810. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraz, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Enlace: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Chacapa: S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E El Cobre: S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Chacapa: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Atacama-Miraz, C1 o 1.220V Atacama-Miraz, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:24	
202312082	Línea	Ejecución Exitosa	CODIGO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	991	KME - SOPLADORES 100KV	1829	KME - SOPLADORES 100KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación y mantenimiento Pafío, en S/E 66K - S/E Sopladores.	Riesgo bajo se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Condiciones requeridas: S/E KME: A disposición del jefe de fuente S2104, 89124-1, 89124-2, 89124-3, 89124-4 S/E Sopladores. A disposición del jefe de fuente S2104, 89124-1, 89124-3, 89124-4, 89124-5.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	04-03-24 18:00	02-03-24 10:54	04-03-24 13:14	
202312065	Línea	Ejecución Exitosa	ATACAMA - MIRAZ 220KV	357	Intervención	Origen Interno	Programada	899	MINERO - INTERCONEXION MATENES 110KV	1080	MINERO - INTERCONEXION MATENES 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Empresa CELED realizará Pruebas de mandos efectivos de equipos del pafío 166 relacionado a SD- 2023120315	Riesgos controlados por empresa CELED	Empresa CELED realizará Pruebas de mandos efectivos de equipos del pafío 167 en SE Mane relacionado a SD- 2023120315	No tiene consumo afectado		ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 16:29	02-03-24 17:43
2023120678	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación de malla de puesta a tierra en estructura.	Riesgo bajo	Actividades: Reparación de malla de puesta a tierra en estructura. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	05-03-24 18:00			
202319475	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Riesgo bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	05-03-24 18:00			
2023120970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAZ 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°75 220KV C1 EST. N°82 - MIRAZ 220KV C1 EST. N°75 - EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°82 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2420KV Atacama Miraz con línea 220 KV Chacapa - El Cobre y línea 33 KV Chacapa-Algeria.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamio y enmallado en cruce de L2420KV Atacama Miraz con línea 220 KV Chacapa - El Cobre y línea 33 KV Chacapa-Algeria, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre 809 y 810. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraz, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Enlace: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Chacapa: S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E El Cobre: S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terminos, S/E Chacapa: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.220V Atacama-Miraz, C1 o 1.220V Atacama-Miraz, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:24	
2023120903	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRIA 220KV	1189	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y pende de árboles.	Bajo	Actividades: Corta y pende de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Chamria, C1 o Línea 220V Antuco-Chamria, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:24	
2023120904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRIA 220KV	1111	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y pende de árboles.	Bajo	Actividades: Corta y pende de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Chamria, C1 o Línea 220V Antuco-Chamria, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:24	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-03-2024 13:20:30
Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 234
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023120814	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi, proyecto C20, bloques a la recomendación de la línea FRONTERA-LAGUNAS 2 220 KV P/9 30-40, entre 4333 y 4345, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vares, se contemplan Trabajos de Apertura de grilla.	Instalaciones en Rango 1. 220 KV Frontera-Lagunas C2 Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Frontera: 5214 y 5215 no recomendar S/E Lagunas: 5213 No recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120767	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	YOCUMILLA - KIMLA 220KV	3075 3076 3077 3078 3079 3072 3073 3074	TAP EL LOA - EST. N°7 220KV C2 (8A) EST. N°7 - EST. N°2 220KV C2 (8A) EST. N°2 - EST. N°1 C/33-33 220KV C2 (8A) TAP EL LOA - EST. N°7 220KV C1 (7A) EST. N°7 - EST. N°2 220KV C2 (7A) EST. N°2 - EST. N°1 C/33-33 220KV C1 (7A)	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado aisladores partial salida 500 Kv 220 V/S/E Topcilla.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo Bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: No recomendar S/E Topcilla 5226A, 5227A, S/E Kimal 5237, 5238, 5231A, 5234, Tap-Off El Loa 5233, ENCARGADO MANOBRA: Operador Trasmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 16:00	02-03-24 13:38	02-03-24 15:24		
2023120755	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATINCULO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 8 - MATINCULO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 10 - 22 - 32 - 46 - 56, Nota: Trabajos con trapeado	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 10 - 22 - 32 - 46 - 56, Nota: Trabajos con trapeado Restricciones: Subestación Matincullo, 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango 1 110KV Huasco-Matincullo, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango Medio Bloques del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 15:05		
2023120754	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATINCULO 110KV L2	1467 1468	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATINCULO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 12 - 17 - 23 - 25, Nota: Trabajos con trapeado	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 12 - 17 - 23 - 25, Nota: Trabajos con trapeado Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango 1 110KV Huasco-Matincullo, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Rango Medio Bloques del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1848	PAMINAS - CUMBRE 500 KV [EN_REVISION]	4530 4532	EST. 4531 - CUMBRE 500 KV C1 [EN_REVISION] EST. 4531 - CUMBRE 500 KV C2 [EN_REVISION]	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	A salubridad de Trancache en S/E Paminas se realizará lavado de adición de equipos primeros pafos: K1, K2, K3, K4, K5, K7, K8, K9, K10, K13, K14, K15, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 500 KV N°1 y N°2, marcos de barra auxiliares de 500KV, marcos centrales, marcos de línea simples y marcos de línea dobles. Secuencia de lavado de acuerdo a condiciones climáticas y según el avance del lavado.	Riegos a controlar por Trasmisión:	Se requiere como condición operacional precaución de no recomendar y deshabilitar recomendar automática (P 75) en K5/K2/K4 y K5 (S/E Cumbre).	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	06-03-24 18:00	02-03-24 07:06	07-03-24 14:30		
2023120717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSADORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	1848	LOS CHANGOS - PAMINAS 500 KV [EN_REVISION]	4537 4539	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	A salubridad de Trancache en S/E Paminas se realizará lavado de adición de equipos primeros pafos: K1, K2, K3, K4, K5, K7, K8, K9, K10, K13, K14, K15, aisladores de pedestal, marcos de Barra Principal 500 KV N°1 y N°2, marcos de barra auxiliares de 500V, marcos centrales, marcos de línea simples y marcos de línea dobles. Secuencia de lavado de acuerdo a condiciones climáticas y según el avance del lavado.	Riegos a controlar por Trasmisión:	Se requiere como condición operacional precaución de no recomendar y deshabilitar recomendar automática (P 75) en K5/K6/K8 y K9 (S/E Los Changos).	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	06-03-24 18:00	02-03-24 07:04	07-03-24 14:30		
2023118461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAS 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°10 220KV C2 EST. N°102 - MIRAS 220KV C2 EST. N°101 - EST. N°108 220KV C2 EST. N°108 - EST. N°102 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de parantes de protección tipo andamio y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Miras (vano E29-E31), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E26 y E31.	Bajo	Actividades: Instalación de parantes de protección tipo andamio y enmallado en cruce de 12x220KV Atacama Miras (vano E29-E31) con línea 220 KV Chayazo-Cruces (vano E25-E28) y línea 110 KV Mapilones-El Linea (vano E29-E31), como trabajo previo para posterior obra de remplazo de conductor, tramo comprendido entre E26 y E31. Traslado de muertas gravitacionales. Traslado, carga y descarga de materiales. Restricciones: Subestación Atacama, 52H5, 52H6 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terrenos, S/E Tap-Off Entero: 5211 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terrenos, S/E Chayazo: 5210 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terrenos, S/E Cruces: 5228 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terrenos, S/E Mapilones: 52H2 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Terrenos, S/E El Entero: 52H1 con bloqueo a la recomendación inmovilizado Instalaciones en Rango 1 220KV Atacama-Miras, C1 o 1 220KV Atacama-Mirap, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Rango Bajo Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 08:18	02-03-24 18:24		
2023119553	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre (seguinte)	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riego no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	20-03-24 18:00					
2023119554	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre (Tramo 151 a 165).	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riego no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	20-03-24 18:00					
2023120675	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LU AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1574	ALTO JAHUEL - EL RODO 500KV C1 EL RODO - SECCIONADORA LU AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de parillas de operador, instalación de grane y retiro de cerros duros en equipos B9K3-A y B9K4-A (P/UP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de parillas de operador, instalación de grane y retiro de cerros duros en equipos B9K3-A y B9K4-A (P/UP 1530). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	11-02-24 20:00				
2023120674	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LU AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3372 3373	SECCIONADORA LU AGUIRRE - EL RODO 500KV C2 EL RODO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Instalación de parillas de operador, instalación de grane y retiro de cerros duros en equipos B9K3-A y B9K4-A (P/UP 1530).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación de parillas de operador, instalación de grane y retiro de cerros duros en equipos B9K3-A y B9K4-A (P/UP 1530). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Alto Jahuel - La Aguirre circuito 1 a 2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	11-02-24 20:00				
2023120638	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi, proyecto C20, bloques a la recomendación de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 2 220 KV P/9 59-77, entre 4475 Y 4477. Cruce entre vares, se contemplan Trabajos de Apertura de grilla, que consisten en recomendar, inculación. (Sodl 245)	Instalaciones en Rango 1. 220 KV San Simón-Lagunas, C1. C2. Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Lagunas: 5212 no recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023119534	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHAMARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHAMARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Restricciones: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 170 No hay Nivel de Rango: Riego no significativo Bloques del jefe de línea:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00					
2023119555	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	1.220KV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre (Patrullaje Itinerario primera	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riego no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	15-03-24 18:00					
2023120409	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOLFOOS 220KV	3601	TABARACA - GEOLFOOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi (Sodl 245 y 246) A salubridad de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vares E1 C2, Para Paralelismo entre vares E33-E78, Cruce entre vares C34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Rango 1. 220 KV Tapaqui-Geogolffs C1 y C2. Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Tapaqui: 5212 no recomendar S/E Geogolffs: 5214, 5215 no recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABARACA - GEOLFOOS 220KV	3600	TABARACA - GEOLFOOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi (Sodl 245 y 246) A salubridad de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vares E1 C2, Para Paralelismo entre vares E33-E78, Cruce entre vares C34-E35 y E75-E76.	Instalaciones en Rango 1. 220 KV Tapaqui-Geogolffs C1 y C2. Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Tapaqui: 5212 no recomendar S/E Geogolffs: 5211, 5212 no recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120344	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOLFOOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi (Sodl 247) A salubridad de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vares E5-E86, E112-E113, E113-E114, E113-E115, E133-E135, E137-E138, E138-E139, E134-E160.	Instalaciones en Rango 1. 220 KV Geogolffs - Lagunas C1 y C2. Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Lagunas: 5216 No recomendar S/E Geogolffs: 5215, 5219 No recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120310	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOLFOOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOLFOOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A salubridad de Collahuasi (Sodl 247) A salubridad de Collahuasi, proyecto C20 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de línea entre vares E5-E86, E112-E113, E113-E114, E113-E115, E133-E135, E137-E138, E138-E139, E134-E160.	Instalaciones en Rango 1. 220 KV Geogolffs C1 y C2. Temporalidad de los Riegos Durante los trabajos de TEN Nivel de Rango Bajo	Restricciones: S/E Lagunas: 5215 no recomendar S/E Geogolffs: 5213, 5212 no recomendar Bloques del jefe de línea No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 05:30	02-03-24 18:35		
2023120307	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de carga y descarga de equipos y materiales bajo la línea de 220 KV Negales - Los Villos, por obra de remplazo de conductor entre estructuras 143 y 145.	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riego no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	30-03-24 18:00					
2023120306	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1548	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de carga y descarga de equipos y materiales bajo la línea de 220 KV Negales - Los Villos, por obra de remplazo de conductor entre estructuras 143 y 145.	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riego no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	30-03-24 18:00					
2023120150	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloques a la recomendación del 5211 en S/E Tap Off Llano Blanco a salubridad de Trancache, debido a lavado de aislación sobre instalaciones empotradas en la LT 220 KV Tap-Off Llano Blanco - Andacollo C1 desde la estructura N° 43 hasta N°75.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Trasmisión.	Documento generado a salubridad de Trancache.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	12-03-24 18:00	02-03-24 06:27	12-03-24 11:40			
2023119844	Ejecución Exitosa	TRANSADORA MELIPUED S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RO TOLTEC - CINCO 110KV	3047	RO TOLTEC - CINCO 110KV C1	Riesgo y poder Fianza	Sin Limitaciones	Riesgo, poder, sala menor y chipos en Franja de amarradura.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado según normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H2 poseer recomendación automática deshabilitada, S/E Cruce: se coordinará con 575 la no recomendación del interruptor 52H1, en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 08:46	02-03-24 20:00			
2023119922	Ejecución Exitosa	TRANSADORA MELIPUED S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CINCO - MELIPUED 110KV	3048	CINCO - MELIPUED 110KV C1	Riesgo y poder Fianza	Sin Limitaciones	Riesgo, poder, sala menor y chipos en Franja de amarradura.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado según normas de seguridad.	S/E Melipuedo: 52H1 poseer recomendación automática deshabilitada, S/E Cruce: se coordinará con 575 la no recomendación del interruptor 52H2, en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-03-24 08:00	02-03-24 18:00	02-03-24 08:46	02-03-24 20:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-01-2024 13:20:30

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 234

Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coteado/a	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023119461	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	928	POLANCO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLANCO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre y medición de multa de puesta a tierra en estructuras.	Actividades: Inspección visual pedestre y medición de multa de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Ninguno no significativos. Biosenos del jefe de faena: No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre y medición de multa de puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Ninguno no significativos. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-01-24 08:00	05-01-24 18:00			
2023119432	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAF 220KV	1893 1894 1895 1896 1897 1898 1899 1900 1901 1902 1903 1904 1905 1906 1907 1908 1909 1910 1911 1912 1913 1914 1915 1916 1917 1918 1919 1920 1921 1922 1923 1924 1925 1926 1927 1928 1929 1930 1931 1932 1933 1934 1935 1936 1937 1938 1939 1940 1941 1942 1943 1944 1945 1946 1947 1948 1949 1950 1951 1952 1953 1954 1955 1956 1957 1958 1959 1960 1961 1962 1963 1964 1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973 1974 1975 1976 1977 1978 1979 1980 1981 1982 1983 1984 1985 1986 1987 1988 1989 1990 1991 1992 1993 1994 1995 1996 1997 1998 1999 2000 2001 2002 2003 2004 2005 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2029 2030 2031 2032 2033 2034 2035 2036 2037 2038 2039 2040 2041 2042 2043 2044 2045 2046 2047 2048 2049 2050 2051 2052 2053 2054 2055 2056 2057 2058 2059 2060 2061 2062 2063 2064 2065 2066 2067 2068 2069 2070 2071 2072 2073 2074 2075 2076 2077 2078 2079 2080 2081 2082 2083 2084 2085 2086 2087 2088 2089 2090 2091 2092 2093 2094 2095 2096 2097 2098 2099 2100 2101 2102 2103 2104 2105 2106 2107 2108 2109 2110 2111 2112 2113 2114 2115 2116 2117 2118 2119 2120 2121 2122 2123 2124 2125 2126 2127 2128 2129 2130 2131 2132 2133 2134 2135 2136 2137 2138 2139 2140 2141 2142 2143 2144 2145 2146 2147 2148 2149 2150 2151 2152 2153 2154 2155 2156 2157 2158 2159 2160 2161 2162 2163 2164 2165 2166 2167 2168 2169 2170 2171 2172 2173 2174 2175 2176 2177 2178 2179 2180 2181 2182 2183 2184 2185 2186 2187 2188 2189 2190 2191 2192 2193 2194 2195 2196 2197 2198 2199 2200 2201 2202 2203 2204 2205 2206 2207 2208 2209 2210 2211 2212 2213 2214 2215 2216 2217 2218 2219 2220 2221 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232 2233 2234 2235 2236 2237 2238 2239 2240 2241 2242 2243 2244 2245 2246 2247 2248 2249 2250 2251 2252 2253 2254 2255 2256 2257 2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265 2266 2267 2268 2269 2270 2271 2272 2273 2274 2275 2276 2277 2278 2279 2280 2281 2282 2283 2284 2285 2286 2287 2288 2289 2290 2291 2292 2293 2294 2295 2296 2297 2298 2299 2300 2301 2302 2303 2304 2305 2306 2307 2308 2309 2310 2311 2312 2313 2314 2315 2316 2317 2318 2319 2320 2321 2322 2323 2324 2325 2326 2327 2328 2329 2330 2331 2332 2333 2334 2335 2336 2337 2338 2339 2340 2341 2342 2343 2344 2345 2346 2347 2348 2349 2350 2351 2352 2353 2354 2355 2356 2357 2358 2359 2360 2361 2362 2363 2364 2365 2366 2367 2368 2369 2370 2371 2372 2373 2374 2375 2376 2377 2378 2379 2380 2381 2382 2383 2384 2385 2386 2387 2388 2389 2390 2391 2392 2393 2394 2395 2396 2397 2398 2399 2400 2401 2402 2403 2404 2405 2406 2407 2408 2409 2410 2411 2412 2413 2414 2415 2416 2417 2418 2419 2420 2421 2422 2423 2424 2425 2426 2427 2428 2429 2430 2431 2432 2433 2434 2435 2436 2437 2438 2439 2440 2441 2442 2443 2444 2445 2446 2447 2448 2449 2450 2451 2452 2453 2454 2455 2456 2457 2458 2459 2460 2461 2462 2463 2464 2465 2466 2467 2468 2469 2470 2471 2472 2473 2474 2475 2476 2477 2478 2479 2480 2481 2482 2483 2484 2485 2486 2487 2488 2489 2490 2491 2492 2493 2494 2495 2496 2497 2498 2499 2500 2501 2502 2503 2504 2505 2506 2507 2508 2509 2510 2511 2512 2513 2514 2515 2516 2517 2518 2519 2520 2521 2522 2523 2524 2525 2526 2527 2528 2529 2530 2531 2532 2533 2534 2535 2536 2537 2538 2539 2540 2541 2542 2543 2544 2545 2546 2547 2548 2549 2550 2551 2552 2553 2554 2555 2556 2557 2558 2559 2560 2561 2562 2563 2564 2565 2566 2567 2568 2569 2570 2571 2572 2573 2574 2575 2576 2577 2578 2579 2580 2581 2582 2583 2584 2585 2586 2587 2588 2589 2590 2591 2592 2593 2594 2595 2596 2597 2598 2599 2600 2601 2602 2603 2604 2605 2606 2607 2608 2609 2610 2611 2612 2613 2614 2615 2616 2617 2618 2619 2620 2621 2622 2623 2624 2625 2626 2627 2628 2629 2630 2631 2632 2633 2634 2635 2636 2637 2638 2639 2640 2641 2642 2643 2644 2645 2646 2647 2648 2649 2650 2651 2652 2653 2654 2655 2656 2657 2658 2659 2660 2661 2662 2663 2664 2665 2666 2667 2668 2669 2670 2671 2672 2673 2674 2675 2676 2677 2678 2679 2680 2681 2682 2683 2684 2685 2686 2687 2688 2689 2690 2691 2692 2693 2694 2695 2696 2697 2698 2699 2700 2701 2702 2703 2704 2705 2706 2707 2708 2709 2710 2711 2712 2713 2714 2715 2716 2717 2718 2719 2720 2721 2722 2723 2724 2725 2726 2727 2728 2729 2730 2731 2732 2733 2734 2735 2736 2737 2738 2739 2740 2741 2742 2743 2744 2745 2746 2747 2748 2749 2750 2751 2752 2753 2754 2755 2756 2757 2758 2759 2760 2761 2762 2763 2764 2765 2766 2767 2768 2769 2770 2771 2772 2773 2774 2775 2776 2777 2778 2779 2780 2781 2782 2783 2784 2785 2786 2787 2788 2789 2790 2791 2792 2793 2794 2795 2796 2797 2798 2799 2800 2801 2802 2803 2804 2805 2806 2807 2808 2809 2810 2811 2812 2813 2814 2815 2816 2817 2818 2819 2820 2821 2822 2823 2824 2825 2826 2827 2828 2829 2830 2831 2832 2833 2834 2835 2836 2837 2838 2839 2840 2841 2842 2843 2844 2845 2846 2847 2848 2849 2850 2851 2852 2853 2854 2855 2856 2857 2858 2859 2860 2861 2862 2863 2864 2865 2866 2867 2868 2869 2870 2871 2872 2873 2874 2875 2876 2877 2878 2879 2880 2881 2882 2883 2884 2885 2886 2887 2888 2889 2890 2891 2892 2893 2894 2895 2896 2897 2898 2899 2900 2901 2902 2903 2904 2905 2906 2907 2908 2909 2910 2911 2912 2913 2914 2915 2916 2917 2918 2919 2920 2921 2922 2923 2924 2925 2926 2927 2928 2929 2930 2931 2932 2933 2934 2935 2936 2937 2938 2939 2940 2941 2942 2943 2944 2945 2946 2947 2948 2949 2950 2951 2952 2953 2954 2955 2956 2957 2958 2959 2960 2961 2962 2963 2964 2965 2966 2967 2968 2969 2970 2971 2972 2973 2974 2975 2976 2977 2978 2979 2980 2981 2982 2983 2984 2985 2986 2987 2988 2989 2990 2991 2992 2993 2994 2995 2996 2997 2998 2999 3000 3001 3002 3003 3004 3005 3006 3007 3008 3009 3010 3011 3012 3013 3014 3015 3016 3017 3018 3019 3020 3021 3022 3023 3024 3025 3026 3027 3028 3029 3030 3031 3032 3033 3034 3035 3036 3037 3038 3039 3040 3041 3042 3043 3044 3045 3046 3047 3048 3049 3050 3051 3052 3053 3054 3055 3056 3057 3058 3059 3060 3061 3062 3063 3064 3065 3066 3067 3068 3069 3070 3071 3072 3073 3074 3075 3076 3077 3078 3079 3080 3081 3082 3083 3084 3085 3086 3087 3088 3089 3090 3091 3092 3093 3094 3095 3096 3097 3098 3099 3100 3101 3102 3103 3104 3105 3106 3107 3108 3109 3110 3111 3112 3113 3114 3115 3116 3117 3118 3119 3120 3121 3122 3123 3124 3125 3126 3127 3128 3129 3130 3131 3132 3133 3134 3135 3136 3137 3138 3139 3140 3141 3142 3143 3144 3145 3146 3147 3148 3149 3150 3151 3152 3153 3154 3155 3156 3157 3158 3159 3160 3161 3162 3163 3164 3165 3166 3167 3168 3169 3170 3171 3172 3173 3174 3175 3176 3177 3178 3179 3180 3181 3182 3183 3184 3185 3186 3187 3188 3189 3190 3191 3192 3193 3194 3195 3196 3197 3198 3199 3200 3201 3202 3203 3204 3205 3206 3207 3208 3209 3210 3211 3212 3213 3214 3215 3216 3217 3218 3219 3220 3221 3222 3223 3224 3225 3226 3227 3228 3229 3230 3231 3232 3233 3234 3235 3236 3237 3238 3239 3240 3241 3242 3243 3244 3245 3246 3247 3248 3249 3250 3251 3252 3253 3254 3255 3256 3257 3258 3259 3260 3261 3262 3263 3264 3265 3266 3267 3268 3269 3270 3271 3272 3273 3274 3275 3276 3277 3278 3279 3280 3281 3282 3283 3284 3285 3286 3287 3288 3289 3290 3291 3292 3293 3294 3295 3296 3297 3298 3299 3300 3301 3302 3303 3304 3305 3306 3307 3308 3309 3310 3311 3312 3313 3314 3315 3316 3317 3318 3319 3320 3321 3322 3323 3324 3325 3326 3327 3328 3329 3330 3331 3332 3333 3334 3335 3336 3337 3338 3339 3340 3341 3342 3343 3344 3345 3346 3347 3348 3349 3350 3351 3352 3353 3354 3355 3356 3357 3358 3359 3360 3361 3362 3363 3364 3365 3366 3367 3368 3369 3370 3371 3372 3373 3374 3375 3376 3377 3378 3379 3380 3381 3382 3383 3384 3385 3386 3387 3388 3389 3390 3391 3392 3393 3394 3395 3396 3397 3398 3399 3400 3401 3402 3403 3404 3405 3406 3407 3408 3409 3410 3411 3412 3413 3414 3415 3416 3417 3418 3419 3420 3421 3422 3423 3424 3425 3426 3427 3428 3429 3430 3431															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 23-01-2024 13:20:30

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 234
Total registros Línea: 139

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023115290	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSISORA ELECTRICIA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS – PARINAS 500 KV [EN_REVISION]	4327 4525	LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C2 [EN_REVISION] LOS CHANGOS – EST. 448 500 KV C1 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con carrón lavador, en ambos circuitos, en tramo entre estructuras N° 198 y 245.	Riesgo: Acartamiento de distancia a punto energizado, Descarga eléctrica por el chorro de agua, Descarga eléctrica por aislación, Falsa a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Tipo la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancias a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los conductos (mangueras, mangueras y cordeles de vidrio), la conductividad del agua no debe superar los 500 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado, según nivel de tensión de la instalación (0-1 mts para >500KV y 2-6 mts para <220KV), controlar la presión de la pistola y verificar que los puntos a tierra estén en buen estado, se lavará con un tipo de viento de 30 km/h., la presión mínima del equipo de lavado debe ser de 800 PSI, inspeccionar el estado de la aislación (no lavar si la aislación está saturada), en caso de lavados extraordinarios por contaminación sucrosa, se deberá pausar desconexión, verificar dimensión del viento para definir secuencia de lavado de tal forma de no mejorar la situación sin lavar, deshabilitar la recomanda de la línea según los tramos a lavar, inspección del equipo de lavado (bomba, manguera, etc.). No se permite a utilizar cables estar certificados o con su mantenimiento al día, asegurar las uniones de manguera con juntas de seguridad, controlar el nivel del rebalque del equipo de lavado, registro y control del plan de mantenimiento de los equipos lavadores.	Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K9 en S4; Los Changos. // Deshabilitar F79 en K7, K10 y no reconectar K7, K8, K10, K11 en S4; Parinas. La línea será inspeccionada y suspendida durante.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	14-01-24 18:00	02-01-24 06:53	09-01-24 09:51		
2023119612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA UD AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y roce bajo la línea	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y roce bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel -Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel -Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 05:30	02-01-24 18:24		
2023119631	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1373 1633	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA UD AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y roce bajo la línea	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras, corte y poda de árboles bajo conductor y roce bajo la línea. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel -Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Alto Jahuel -Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	02-01-24 18:00	02-01-24 05:30	02-01-24 18:24		
2023118827	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	31-01-24 19:00				
2023118826	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	31-01-24 19:00				
2023118824	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	31-01-24 19:00				
2023118825	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto.	Actividades: Inspección visual general a estructuras a nivel de piso, Medición con freedmetro, escáner y/o equipo topográfico a estructuras a nivel de piso, Registro fotográfico para complementar información del proyecto. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 07:00	31-01-24 19:00				
2023120333	Línea	Ejecución Exitosa	COMPLEJO METALURGICO ALTOSHOLES S.A.	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1004	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	1842 1843	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1 TAP OFF LA NEGRA - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, método a distancia.	Riesgo bajo. Se tomaron las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	-S/E Antofagasta: No Reconectar S2H2. -S/E Alto Norte: No reconectar S2H3.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 06:30	02-01-24 16:00	02-01-24 08:38	02-01-24 09:53		
2023120332	Línea	Ejecución Exitosa	ENGSE ENERGIA CHILE S.A. 1344		Intervención	Origen Interno	Programada	1004	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	3346	TAP EL NEGRO - EST N°128 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de líneas energizadas, método a distancia.	Riesgo bajo, se tomaron las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H2. S/E Alto Norte: No Reconectar S2H4.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 06:30	02-01-24 16:00	02-01-24 09:53	02-01-24 11:04		
202319775	Línea	Ejecución Exitosa	MEY ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV	144	TAP LA LAJA - QUELTUHUES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No se requiere realizar la desconexión del circuito para realizar poda y roce de árboles en torres de varadumbore.	Se tomaron todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Queltuhues Laja.	No tiene consumo afectado	ninguno		02-01-24 06:00	02-01-24 15:00	02-01-24 06:13	02-01-24 18:01		

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-01-2024 03:40

Finalizado**Número:**

2024000014

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COPIAPO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E COPIAPO 110KV BP1

Nombre : BA S/E COPIAPO 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 02-01-2024 20:50

Fecha Normaliza : 02-01-2024 22:27

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Caldera

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Protección de sobrecorriente temporizada residual
-**Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Desconexión forzada 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de S/E Copiapó (barra 110 KV) y 52HT1 de S/E Caldera, afectando las S/E Copiapó, S/E Hernan Fuentes, S/E Galleguillo, Tap Impulsión y S/E Caldera, con una potencia interrumpida de 39 MW.
-**Acciones Inmediatas:** Interrogación de protecciones, coordinación con CEN y CT de la zona.
-**Hechos Sucidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 39 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 50522
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 39 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 50522

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-01-2024 20:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-01-2024 22:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

02-01-2024 22:27

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024000014 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/6594faedad651f05def19a5c/IF 2024000014 Anexos.zip)	18/01/2024 07:58:56
 IF 2024000014 ANEXO V - Interrupción de suministro.pdf (/informe_fallas/download_file/6594faedad651f05def19a5c/IF 2024000014 ANEXO V - Interrupción de suministro.pdf)	18/01/2024 16:10:39
 IF 2024000014__DF 110 kV SE Copiapó 02-01-2024 - VF2.pdf (/informe_fallas/download_file/6594faedad651f05def19a5c/IF 2024000014__DF 110 kV SE Copiapó 02-01-2024 - VF2.pdf)	18/01/2024 16:11:58

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-01-2024 17:44

Finalizado**Número:**

2024000019

Solicitante:

Mauricio Alzate Fontalvo

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HERNAN FUENTES

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E HERNAN FUENTES E1

Nombre : S/E HERNAN FUENTES E1

Fecha Perturbacion : 02-01-2024 21:42

Fecha Normaliza : 03-01-2024 02:45

Protección : .

Interruptor : 52E1 Cto Bodega de S/E Hernán Fuentes.

Consumo : 0.6 MW.

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

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

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Se registra y comunica a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. una falla en redes AT , ocurrida a las 20:50 hrs., que provocó la perdida de suministro del Cto. 52E1 Bodega de la S/E Hernán Fuentes. Equipo es abierto de forma manual a las 21:33 hrs. Posteriormente a las 21:42 Hrs. Se le dio orden de cierre al Cto. 52E1 Bodega y el equipo NO muestra cambio de estado a cerrado. 23:45 hrs. Coordinador de Turno informa falla en control del 52E1 Cto Bodega S/E H. Fuentes, luego de la apertura manual por recuperación de consumos. maniobra relacionada con IF 2024000014. Se realiza Transferencia del 100 % de los consumos del Cto Bodega al Cto. Piedra Colgada de S/E Hernán Fuentes, REPONIÉNDOSE el servicio eléctrico de los 8 clientes finales, subsanándose la situación de Compañía General de Electricidad S.A. 02:45 Hrs. Se da inicio a ICF 2024000498.

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.6 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 8

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-01-2024 21:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-01-2024 02:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-01-2024 02:45

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024000019 52E4 SE Hernán Fuentes 02-01-2024 - VF.pdf (/informe_fallas/download_file/6595b1a5ad651f10d365b78c/IF 2024000019 52E4 SE Hernán Fuentes 02-01-2024 - VF.pdf)	17/01/2024 09:45:34
 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/6595b1a5ad651f10d365b78c/ANEXOS.zip)	17/01/2024 09:45:38

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-01-2024 11:14

Finalizado**Número:**

2024000017

Solicitante:

ELIAS FRANCISCO FRITIS BORQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COPIAPO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 02-01-2024 20:50

Fecha Normaliza : 03-01-2024 00:57

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 39 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Caldera

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba de sistema de distribución CGE afecta los consumos de S/E Copiapó , Hernan Fuentes y Caldera

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

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** CGE Dx. no se pronuncia por fallas externas.
-**Acciones Inmediatas:** El COT realiza recuperación en coordinación con CEN
-**Hechos Sucedidos:** .
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 39 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 50522

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-01-2024 20:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

03-01-2024 00:57

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

03-01-2024 00:57

 Archivos Subidos

Archivo

**Fecha
Subida**

Archivo	Fecha Subida
 IF5D_ 2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024.pdf (/informe_fallas /download_file/65956905ad651f10d365b70d/IF5D_ 2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024.pdf)	15/01/2024 19:31:59
 Anexo_2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024.rar (/informe_fallas /download_file/65956905ad651f10d365b70d/Anexo_2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024.rar)	15/01/2024 19:32:08
 IF5D_ 2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024_ACTUALIZADO.pdf (/informe_fallas/download_file/65956905ad651f10d365b70d/IF5D_ 2024000017 SE COPIAPO_H.FUENTES_CALDERA 02.01.2024_ACTUALIZADO.pdf)	15/01/2024 19:59:56

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-01-2024 02:05

Finalizado**Número:**

2024000013

Solicitante:

María Carolina Vergara Dávila

Empresa:

EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CALDERA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - CALDERA 110/23KV 40MVA 2

Nombre : CALDERA 110/23KV 40MVA 2

Fecha Perturbacion : 02-01-2024 20:50

Fecha Normaliza : 02-01-2024 21:27

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 2.1

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Caldera

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Cables aislados o de poder SE

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla aguas arriba de la SE Caldera, afectando los consumos de del T2 de la misma S/E
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA CONCESIONARIA DE SERVICIOS SANITARIOS S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.1 / Región : Atacama /
Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-01-2024 20:50

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-01-2024 21:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

02-01-2024 21:27

 Archivos Subidos

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

ANEXO N°6

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	02 de enero 2024
Hora	20:50

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

ID 620, S/E COPIAPO

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

TZ (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID 650, SP S/E COPIAPO HT4, Falla interna de naturaleza fortuita

1.3. Causa origen de la falla:

Falla interna de naturaleza fortuita en la protección de respaldo 21T del relé GE-D30 asociada al transformador N°4 de 25 MVA-110/13.8 kV. Esta falla interna, asociada al reinicio del relé, generó una orden de apertura no deseada en el relé maestro 86B, resultando la desconexión de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de la barra de 110 kV de Subestación Copiapó.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Causa Mayor o causa fortuita; considerando que la falla interna del relé GE-D30 no es posible prever, anticipar o evitar su ocurrencia, se escapa al ámbito de control de riesgos de la empresa o mantenimientos realizados, y que se presume está relacionada a una condición de fabricación del equipo.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE26	Falla en sistema de protección o control
Elemento del Sistema Eléctrico	PR12	Sistema de protecciones
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control
Modo	4	Abre sin haber recibido la orden de abrir

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

3101, Copiapó

1.7. Comunas afectadas por la falla.

3101, Copiapó

3102, Caldera

1.8. Reiteración.

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

1 falla1 en la instalación en los últimos 24 meses móviles.

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

No hay fallas en los últimos 24 meses con el mismo fenómeno físico

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.
2023000119	16-12-2022	10:01	OPE7

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 N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Copiapó	T3 110/13,8KV	Barra N°1 – 13,8 Kv	20:50	22:27
Copiapó	T4 110/13,8KV	Barra N°2 – 13,8 kv	20:50	22:27
Hernán Fuentes	T1 110/23 kv	Barra N°1-23 kv	20:50	21:42
Galleguillos	-	Barra N°1 -110 kv	20:50	21:24
Caldera	T1 110/23 kv	Barra N°1-23 kv	20:50	21:26

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

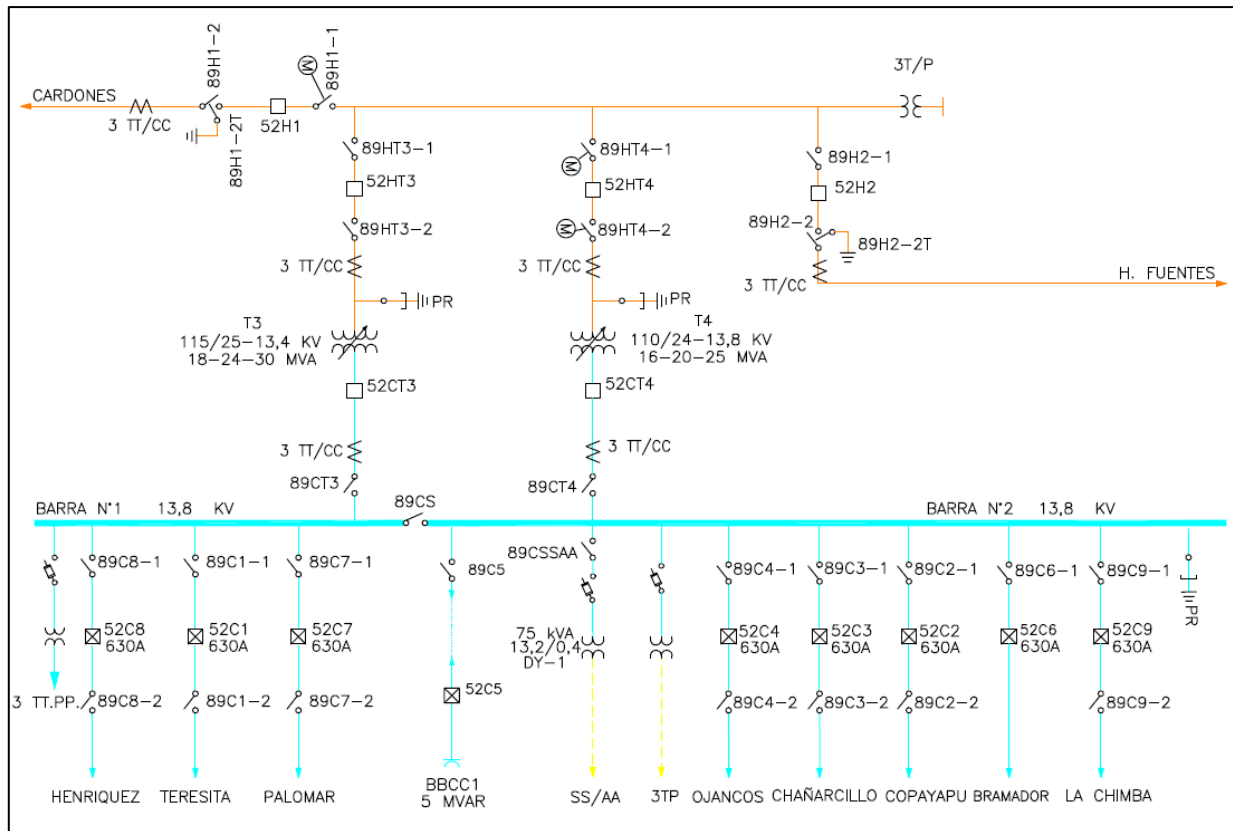


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Copiapó	T3	Teresita	52 C1	4,02	20:50	22:34	Se recupera el 100% de los consumos
		El Palomar	52 C7	4,53	20:50	22:34	Se recupera el 100% de los consumos
		Henríquez	52 C7	1,72	20:50	22:34	Se recupera el 100% de los consumos
	T4	Copayapu	52 C2	4,57	20:50	22:36	Se recupera el 100% de los consumos
		Chañarcillo	52 C3	1,06	20:50	22:36	Se recupera el 100% de los consumos
		Ojancos	52 C4	3,75	20:50	22:36	Se recupera el 100% de los consumos
		Bramador	52 C6	2,23	20:50	22:36	Se recupera el 100% de los consumos
		La Chimba	52 C9	2,07	20:50	22:36	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Bodega	52 E1	0,60	20:50	8:01	03-01-2023 00:57 hrs. Transferencia del 100 % de los consumos del Cto Bodega al Cto. P. Colgada S/E Hernán Fuentes por falla en control del 52E1 Cto Bodega
		UDA	52 E3	1,77	20:50	21:42	Se recupera el 100% de los consumos
		Piedra Colgada	52 E4	4,27	20:50	22:55	Se recupera el 100% de los consumos
Caldera		Rodillo	52 E1	3,35	20:50	21:27	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Bahía Inglesa	52 E3	2,07	20:50	21:27	Se recupera el 100% de los consumos

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

		Desierto Florido	52 E4	0,87	20:50	21:27	Se recupera el 100% de los consumos
Total				36,88			

Todos los consumos asociados a CGE SA

ENS: 62,978 MWH.

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

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Secuencia de Eventos y Maniobras de Recuperación	Horario
Copiapó	Desconexión forzada del interruptor 52H1.	20:50
Copiapó	Desconexión forzada del interruptor 52H2.	20:50
Copiapó	Desconexión forzada del interruptor 52HT3.	20:50
Copiapó	Desconexión forzada del interruptor 52HT4.	20:50
Copiapó	Desconexión forzada del interruptor 52CT4	20:50
Caldera	Desconexión forzada del interruptor 52HT1.	20:50
Caldera	Apertura manual del interruptor 52HT2.	21:17
Caldera	Apertura manual del interruptor 52ET1.	21:18
Galleguillos	Apertura manual del interruptor 52H2.	21:24
Galleguillos	Cierre manual del interruptor 52H1.	21:24
Caldera	Apertura manual del interruptor 52ET2.	21:26
Caldera	Cierre manual del interruptor 52HT1.	21:26
Caldera	Cierre manual del interruptor 52ET1. Recuperados los	21:26
Caldera	Recuperados los consumos del alimentador Rodillo	21:26
Caldera	Recuperados los consumos del alimentador Bahía Inglesa	21:26
Caldera	Recuperados los consumos del alimentador Desierto Florido	21:26
Caldera	Cierre manual del interruptor 52HT2.	21:27
Caldera	Cierre manual del interruptor 52ET2.	21:28
Caldera	Recuperado los consumos del circuito E7 de Nueva Atacama	21:28
H. Fuentes	Apertura manual del interruptor 52E1 alimentador Bodega.	21:33
H. Fuentes	Intento de apertura sin éxito del 52E3 alimentador UDA.	21:33
H. Fuentes	Apertura manual del interruptor 52E4 alimentador Piedra Colgada.	21:33
H. Fuentes	Apertura manual del interruptor 52ET1.	21:34
Galleguillos	Cierre manual interruptor 52H2.	21:34
H. Fuentes	Cierre manual del interruptor 52ET1.	21:42
H. Fuentes	Recuperados los consumos de alimentador UDA	21:42
Copiapó	Se confirma sin protecciones operadas en S/E Copiapó	22:05
H. Fuentes	Intento de cierre sin éxito del 52E1 alimentador Bodega	22:15
Copiapó	Apertura manual del interruptor 52CT3.	22:25
Copiapó	Cierre manual del interruptor 52H1.	22:27
Copiapó	Cierre manual del interruptor 52HT3.	22:32
Copiapó	Cierre manual del interruptor 52CT3. Se recuperan los consumos de los alimentadores Henriquez, Teresita y Palomar.	22:34

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Copiapó	Cierre manual del interruptor 52HT4.	22:35
Copiapó	Cierre manual del interruptor 52CT4. Se recuperan los consumos de los alimentadores Ojancos, Chañarcillo, Copayapu, Bramador y La Chimba. (Se recupera el 100% de los consumos del T4).	22:34
Cardones	Transelect descarta reconexión automática de LT 110 kV Cardones-Copiapó	22:50
Copiapó	Cierre manual del interruptor 52H2.	22:54
H. Fuentes	Cerrado manual del interruptor 52E4 alimentador Piedra Colgada.	22:55
H. Fuentes	Cierre sin éxito del interruptor 52E1 alimentador Bodega. Se inicia revisión.	22:56
Galleguillos	Abierto manual interruptor 52H1.	22:58
H. Fuentes	Se confirmar falla en reconectar 52E1 alimentador Bodega. Se solicita a CGE Distribución recuperar los consumos vía redes de distribución. Se ingresa Informe de Falla N° 2024000014 al CEN. Se inician las coordinaciones para el reemplazo del equipo bajo la Intervención de Curso Forzoso ingresado al CEN ICF N° 2024000498.	23:45
H. Fuentes	A las 0:57 hrs del 03/01/2024 se transferidos los consumos del alimentador Bodega al Piedra colgada vía redes MT	00:57 hrs del 03/01/2024
H. Fuentes	A las 06:55 hrs del 03/01/2024 Se informa reemplazado el reconectador del Alimentador Bodega y se cancela Intervención de Curso Forzoso ICF N°2024000498 al CEN. Se informa a CGE Distribución para normalizar topología.	06:55 hrs del 03/01/2024
H. Fuentes	A las 09:11 hrs., En coordinación con CGE Distribución de Normalizar la topología entre los alimentadores Bodega y Piedra Colgada.	09:11 hrs del 03/01/2024

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
GE-D30	-	Copiapó	T4	50BF	-	Se detecta reinicio de relé

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Copiapó – Paño H1

Sistema Principal S1 – Relé G.E. D60 y Sistema Respaldo S2 – Relé G.E. D30

RELÉ G.E. D60 y D30			
Marca	General Electric		
Modelo	D60 /D30		
Tipo	Digital		
TTCC	400/5		
TTPP	1000/1		
Tensión de Servicio	110 kV		
Ajustes Sobrecorriente	Fase	Residual	
Pick Up	NA	0,045 pu	18 Aprim
Curva	NA	VI-IEEE	
Lever	NA	0,47	
TD1	NA	2,38 pu / 0 seg	
TD2	NA	NA	
Dirección	NA	Forward	
Actuación	Apertura 52H1		
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo QUAD		
Ang. RCA	90º		
Ang. Comp. Limit.	90º		
Ang. Dir. RCA	45º		
Ang. Dir. C.L.	60º		
Zona	Alcance (R/X)	Tiempo	Dirección
Q1P	1,03 Ω / 0,37 Ω	0 s	Forward
Q2P	1,14 Ω / 0,55 Ω	0,3 s	Forward
Q3P	Deshabilitado	Deshabilitado	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H1		
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo QUAD		
Ang. RCA	90º		
Ang. Comp. Limit.	90º		
Ang. Dir. RCA	45º		
Ang. Dir. C.L.	60º		
Zona	Alcance (R/X)	Tiempo	Dirección
Q1G (F)	9,03 Ω / 0,37 Ω	0 s	Forward
Q2G (F)	9,14 Ω / 0,55 Ω	0,3 s	Forward
Q3G	Deshabilitado	Deshabilitado	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H1		
Ajustes Reconexión Automática Tripolar			
Tiempo muerto	10s		
Tiempo reset	60s		
Número reconex.	1		

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

SE Copiapó – Paño H2

Sistema Principal S1 – Relé G.E. D60

RELÉ G.E. D60				
Marca	General Electric			
Modelo	D60			
Tipo	Digital			
TTCC	200/5			
TTPP	1000/1			
Tensión de Servicio	110 kV			
Ajustes Sobrecorriente	Fase		Residual	
Pick Up	1,2 pu	48 Aprim	0,25 pu	10 Aprim
Curva	VI-IEEE		VI-IEEE	
Lever	0,94		0,3	
TD1	5,719 pu / 1,38 seg		11,5 pu / 0,4 seg	
TD2	16,624 pu / 0,4 seg		19 pu / 0,1 seg	
Dirección	Forward		Forward	
Actuación	Apertura 52H1			
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo QUAD			
Ang. RCA	90º			
Ang. Comp. Limit.	90º			
Ang. Dir. RCA	45º			
Ang. Dir. C.L.	60º			
Zona	Alcance (R/X)		Tiempo	Dirección
Q1P	0,5 Ω / 0,11 Ω		0 s	Forward
Q2P	0,56 Ω / 0,19 Ω		0,3 s	Forward
Q3P	0,64 Ω / 0,43 Ω		0,6 s	Forward
Actuación	Apertura 52H1			
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo QUAD			
Ang. RCA	90º			
Ang. Comp. Limit.	90º			
Ang. Dir. RCA	45º			
Ang. Dir. C.L.	60º			
Zona	Alcance (R/X)		Tiempo	Dirección
Q1G (F)	2,2 Ω / 0,11 Ω		0 s	Forward
Q2G (F)	2,2 Ω / 0,19 Ω		0,3 s	Forward
Q3G	2,2 Ω / 0,43 Ω		0,6 s	Forward
Actuación	Apertura 52H1			
Ajustes Reconexión Automática Tripolar				
Tiempo muerto	4s			
Tiempo reset	60s			
Número reconex.	1			

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Sistema Respaldo S2 – Relé SEL 311C

RELÉ SEL 311C – Sistema Principal S2				
Marca	Schweitzer Engineering Laboratories			
Modelo	311C			
Tipo	Digital			
TTCC	200/5A (CTR = 40)			
TTPP	110000/110V (PTR = 1000)			
Tensión de Servicio	110 kV			
PROTECCIÓN SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (67/67N)				
Ajustes Sobrecorriente	Fase		Residual	
Pick Up	1,200 [p.u.]	6,000 [Asec]	0,25 [p.u.]	1,25 [Asec]
Curva	ANSI U3 Very Inverse		IEC C1 Estándar Inverse	
Time Dial	4,77		0,3	
Sumador	-		-	
Control Torque	M4P + LOP		32GF + 32QF	
TD1 (Tiempo Definido N°1)	16,600 [p.u.]	83,000 [Asec]	11,500 [p.u.]	57,50 [Asec]
Tiempo	20 [ciclos] / 0,40 [seg]		20 [ciclos] / 0,40 [seg]	
Control Torque	M4P + LOP		32GF + 32QF	
TD2 (Tiempo Definido N°2)	-	-	19,000 [p.u.]	95,00 [Asec]
Tiempo	-		5 [ciclos] / 0,10 [seg]	
Control Torque	-		32GF + 32QF	
Actuación	Apertura 52H2			
PROTECCIÓN DE DISTANCIA DE FASE Y RESIDUAL (21/21N)				
Impedan. Seq. Pos. Z1 (Mag)	0,17 [Ohms"]			
Angulo Seq. Pos. Z1 (Ang)	57,68°			
Impedan. Seq. Cero. Z0 (Mag)	0,48 [Ohms"]			
Angulo Seq. Cero Z0 (Ang)	73,62°			
Longitud de Línea	7,8 [Km]			
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo Mho			
Zonas Habilitadas	4			
Corriente Supervisión	6 [Asec]			
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4
Dirección	Forward	Forward	Forward	Forward
Elemento	Z1P	Z2P	Z3P	Z4P
Alcance	0,13 [Ohms"]	0,22 [Ohms"]	0,51 [Ohms"]	10,00 [Ohms"]
Delay	Instantáneo	15 [ciclos]	30 [ciclos]	VER NOTA*
Actuación	Apertura 52H2			
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo Mho			
Zonas Habilitadas	-			
Corriente Supervisión	-			
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4
Dirección	-	-	-	-
Elemento	-	-	-	-
Alcance	-	-	-	-
Delay	-	-	-	-
Ajustes Distancia	Elemento residual Cuadrilateral			
Zonas Habilitadas	3			
Corriente Supervisión	0,5 [Asec]			

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

TANG	-9.0°							
Compensación Sec. Cero	kOM = 0,631 / kOA =24,27°							
	ZONA 1		ZONA 2		ZONA 3		ZONA 4	
Dirección	Forward		Forward		Forward		Forward	
Elemento	XG1	RG1	XG2	RG2	XG3	RG3	XG4	RG4
Alcance	0,13[Ω"]	2,20[Ω"]	0,22[Ω"]	2,20 [Ω"]	0,51[Ω"]	2,20 [Ω"]	-	-
Delay	Instantáneo		15 [ciclos]		30 [ciclos]		-	

SE Copiapó – Paño HT3

Sistema Principal S1 – Relé SEL 387

RELÉ SEL 387				
Marca		Schweitzer Laboratories		
Modelo		SEL 387		
Tipo		Digital		
Potencia Base		18/24/30 MVA		
Voltaje Base Primario		115 kV		
Voltaje Base Secundario		13,4 kV		
TTCC Lado primario		200/5		
TTCC Lado secundario		1600/5		
PROTECCION DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (51/51N) - Paño HT3				
Ajustes	Fase		Residual	
Pick Up	4,5 Asec.	180 Aprim.	0,5 Asec.	20 Aprim.
Curva	C1		U1	
Time Dial	0,24		1,8	
De tiempo definido	Deshabilitado		Deshabilitado	
E. Instantáneo	50 A sec.	2000 A prim.	15 A sec.	600 A prim.
Actuación	Apertura 52HT3		Apertura 52HT3	
PROTECCION DIFERENCIAL (87)				
TAP Lado Primario		3,77		
TAP Lado Secundario		4,04		
W1CT		Y		
W2CT		Y		
Compensación lado Primario (W1CTC)		12		
Compensación lado Secundario (W2CTC)		1		
% Diferencial SLOPE 1 (SLP1)		34		
% Diferencial SLOPE 2 (SLP2)		50		
Corriente límite unid. Restr. Slope 1 (múltiplo Inom) (IRS1)		3,0xTAP		
Pick Up unidad restringida (múltiplo de Inom) (O87P)		0,26		
Pick Up unidad no restringida (múltiplo de Inom) (U87P)		5,8xTAP		
Bloqueo Operación 2° Armónica (PCT2)		15 %		
Bloqueo Operación 5° Armónica (PCT5)		35 %		
Elemento de bloqueo por corriente continua (DCRB)		Y		
Elemento de retención por armónicas (HRSTR)		N		
Elemento de bloqueo por armónicas (IHBL)		N		
Actuación		Apertura 52HT3-52CT3		
PROTECCION DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (51/51N) - Paño CT3				

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Ajustes	Fase		Residual	
Pick Up	5,72 A-sec.	1487,2 A-prim.	0,5 A-sec.	130 A-prim.
Curva	C1		U2	
Time Dial	0,15		2,95	
Actuación	Apertura 52CT3		Apertura 52CT3	

Sistema Respaldo S2 – Relé SEL 311C

RELÉ SEL 311C						
Marca	SEL					
Modelo	311C					
Tipo	Digital					
TTCC	200/5					
TTPP	1000/1					
Tensión de Servicio	110 kV					
K0	0∠0°					
Z1	0,6678 +j2,4921 =2,58 ∠75°					
Z0	0,6678 +j2,4921 =2,58 ∠75°					
Ajustes Sobrecorriente	Fase			Residual		
Pick Up	4,5 A sec		240 A prim	1,25 A sec		50 A prim
Curva	U3			C1		
Time Dial	0,24			0,3		
C. Torque	M4P+LOP			32GF+32QF		
Tiempo definido	C. Torque	Pickup	Tiempo op.	C. Torque	Pickup	Tiempo op.
Tiempo definido 1	M4P+LOP	83,00A sec	20 ciclos	32GF+32QF	57,50 A sec	20 ciclos
Tiempo definido 2	-	-	-	32GF+32QF	95,00 A sec	5 ciclos
Actuación	Apertura 52H2					
AJUSTES DISTANCIA						
Elemento: Fase (21)						
Tipo: MHO						
Corriente supervisión: 4,90 A sec						
Zona	Módulo	T. operación		Dirección		
1	1,81 Ω sec	INST		Forward		
2	3,10 Ω sec	60 ciclos		Forward		
3	NO	NO		NO		
4	NO	NO		NO		
Elemento: Residual (21N)						
Tipo: Mho						
Corriente supervisión: 0,5 A sec						
Zona	Módulo	T. operación		Dirección		
1	1,81 Ω sec	INST		Forward		
2	3,10 Ω sec	60 ciclos		Forward		
3	NO	NO		NO		
4	NO	NO		NO		
Elemento: Residual (21N)						
Tipo: CADRILATERAL						
Corriente supervisión: 0,5 A sec						
Zona	X	R		Tiempo Op.	Dirección	
1	1,81 Ω sec	2,40 Ω sec		INST	Forward	
2	3,10 Ω sec	2,40 Ω sec		60 ciclos	Forward	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

3	NO	NO	NO	NO
Actuación	Apertura 52H2			
FUNCIÓN FALLA DE INTERRUPTOR (50BF)				
Pickup	6,0 A sec			
Retardo de tiempo	10 ciclos			
Actuación	Relé maestro 86BH (52HT3, 52HT4, 52H1, 52H2)			
Ajustes Reconexión Automática Tripolar (79)				
Tiempo de reconexión	10 seg.			
Tiempo reset	60 seg.			
Numero de reconexiones	1			

SE Copiapó – Paño HT4

Sistema Principal S1 – Relé GE T60

RELÉ G.E. T60				
Marca			General Electric	
Modelo			T60	
Tipo			Digital	
Voltaje Base Primario			110 kV	
Voltaje Base Secundario			13,8 kV	
TTCC Lado primario			200/5	
TTCC Lado secundario			1200/5	
PROTECCION DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (51-51G) paño HT4				
Ajustes	Fase		Residual	
Pick Up	0,68 pu	136 Aprim	0,07 pu	14 Aprim
Curva	IEC-A		IEEE-M.I.	
Lever	0,18		1,0	
Elemento de t. definido	Deshabilitado		Deshabilitado	
Elemento instantáneo	1800 Aprim		500 Aprim	
Actuación	Apertura 52HT4		Apertura 52HT4	
PROTECCION DIFERENCIAL (87)				
Function	Enabled			
Pickup	0.250 pu			
Slope 1	25 %			
Break 1	2.000 pu			
Break 2	8.000 pu			
Slope 2	100 %			
Inrush Inhibit Function	Adapt. 2nd			
Inrush Inhibit Mode	Per phase			
Inrush Inhibit Level	15.0 % fo			
Overexcitation Inhibit Function	5th			
Overexcitation Inhibit Level	15.0 % fo			
PROTECCION DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (51-51G) paño CT4				
Ajustes	Fase		Residual	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Pick Up	0,91 pu	1092 Aprim	0,09 pu	108 Aprim
Curva	IEC-A		IEEE-M.I.	
Lever	0,12		5,8	
Elemento de t. definido	Deshabilitado		Deshabilitado	
Elemento instantáneo	Deshabilitado		Deshabilitado	
Actuación	Apertura 52CT4		Apertura 52CT4	

Sistema Respaldo S2 – Relé GE D30

RELÉ G.E. D30				
Marca	General Electric			
Modelo	D30			
Tipo	Digital			
TTCC	200/5			
TTPP	1000/1			
Tensión de Servicio	110 kV			
Ajustes Sobrecorriente	Fase		Residual	
Pick Up	0,68 pu	132 Aprim	0,07 pu	14 Aprim
Curva	IEC-A		IEEE-M.I	
Lever	0,18		1,0	
Elemento de t. definido	Deshabilitado		Deshabilitado	
Elemento instantáneo	1800 Aprim		500 Aprim	
Actuación	Apertura 52HT4		Apertura 52HT4	
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo QUAD			
Ang. RCA	90º			
Ang. C.L.	90º			
Ang. Dir. RCA	45º			
Ang. Dir. C.L.	60º			
Zona	Alcance (R/X)		Tiempo	
Q1P (F)	1,91 Ω / 1,91 Ω		0 s	
Q2P (F)	2,87 Ω / 2,87 Ω		2,0 s	
Actuación	Apertura 52HT4		Apertura 52HT4	
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo QUAD			
Ang. RCA	90º			
Ang. C.L.	90º			
Ang. Dir. RCA	45º			
Ang. Dir. C.L.	60º			
Zona	Alcance (R/X)		Tiempo	
Q1G (F)	1,91 Ω / 1,91 Ω		0 s	
Q2G (F)	2,87 Ω / 2,87 Ω		2,0 s	
Actuación	Apertura 52HT4		Apertura 52HT4	

SE Copiapó – Protección Diferencial de barra 110kV

Sistema Principal S1 – Relé GE T60

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

RELÉ G.E B30	
Marca	General Electric
Modelo	B30
Tipo	Digital
TTCC H1	400/5
TTCC H2	200/5
TTCC HT3	200/5
TTCC HT4	200/5
PROTECCION DIFERENCIAL DE BARRA (87)	
Function	Enabled
Pickup	0.100 pu
Low Slope	25 %
Low Bpnt	2.00 pu
High Slope	60 %
High Bpnt	8.00 pu
High Set	15.00 pu

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Copiapó – Paño H1.

7.3.1.1. Relé GE D60

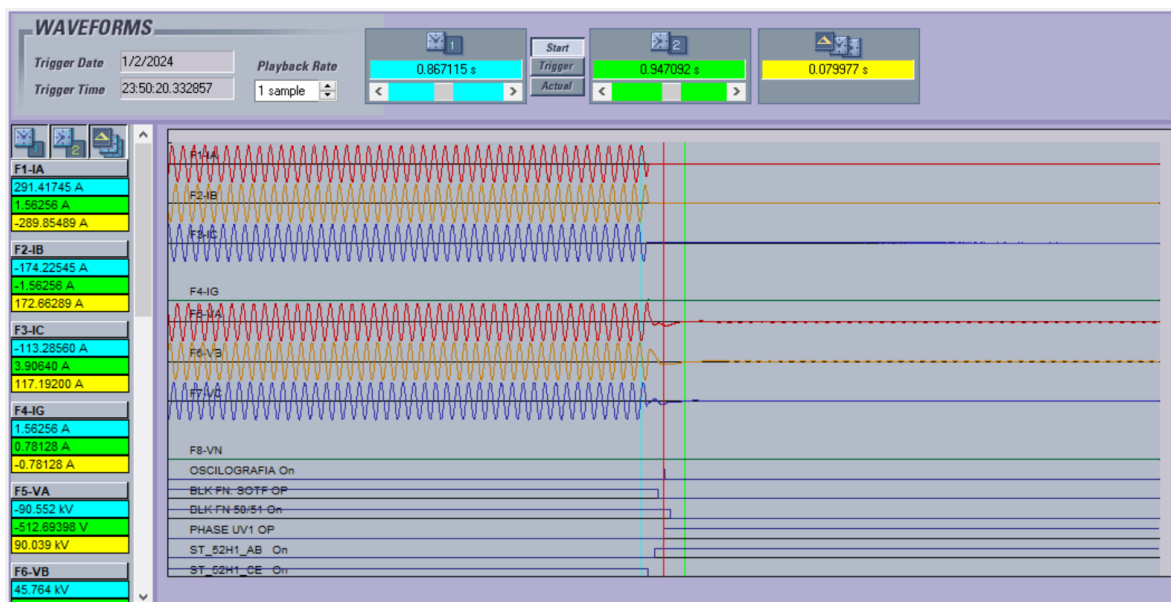
Elemento protegido (Dir. Adelante): LT Cardones-Copiapó 110kV.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

No registra

- **Registro oscilografico de evento.**



Registro oscilografico Relé GE D60 de Paño H1 SE Copiapó.

- **Registro secuencial de evento.**

Event Number	Date	Time	Cause	Comentario
6292679	Jan 02 2024	23:50:23.357636	H1 FN.79 OFF On	
6292678	Jan 02 2024	23:50:23.354130	H1 FN.79 ON Off	
6292677	Jan 02 2024	23:50:23.346824	21S1 79 HAB. Off	
6292676	Jan 02 2024	23:50:23.346824	21S1 79 DESH On	
6292675	Jan 02 2024	23:50:23.346824	AR DISABLED	
6292674	Jan 02 2024	23:50:23.344326	BLK FN. 79 On	
6292673	Jan 02 2024	23:50:23.341826	BK FN.79xAP 52H1 OP	
6292672	Jan 02 2024	23:50:20.345357	BLK FN 50/51 Off	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

6292671	Jan 02 2024	23:50:20.345357	SRC1 VT FF VOL LOSS	
6292670	Jan 02 2024	23:50:20.337861	AR BKR1 BLK	
			OSCILLOGRAPHY	
6292669	Jan 02 2024	23:50:20.332857	TRIG'D	
6292668	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 OP C	
6292667	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 PKP C	
6292666	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 OP B	
6292665	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 PKP B	
6292664	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 OP A	
6292663	Jan 02 2024	23:50:20.332857	PHASE UV1 PKP A	
6292662	Jan 02 2024	23:50:20.322862	BK FN.79xAP 52H1 PKP	
6292661	Jan 02 2024	23:50:20.322862	BLK FN. SOTF DPO	
6292660	Jan 02 2024	23:50:20.314121	ST_52H1_AB On	Confirmación estado abierto 52H1
6292659	Jan 02 2024	23:50:20.301620	ST_52H1_CE Off	
6292658	Dec 10 2023	19:11:16.470073	S79 >HABIL Off	

En el registro secuencial de evento se observa en el evento 6292660, la confirmación de apertura del 52H1 y posteriormente la activación de elementos de bajo voltaje, sin emisión de orden de trip, no se observa activación u operación del elemento de falla de interruptor. Por otro lado, el registro oscilográfico no indica alteraciones en las señales análogas de corriente y voltaje que pudieran ser indicativos de falla.

7.4. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.4.1. SE Copiapó – Paño H1.

7.4.1.1. Relé GE D30

Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra 110kV SE Copiapó.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- Reporte de Evento.

No registra

- Registro oscilográfico de evento.

No registra

- Registro secuencial de Evento.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Event Number	Date/Time	Cause	Comentario
2875726	Jan 03 2024 03:06:33.288511	S79 >HABIL Off	
2875725	Jan 03 2024 03:06:33.091979	S79 >HABIL On	
2875724	Jan 03 2024 01:26:55.134718	BLK FN. SOTF OP	
2875723	Jan 03 2024 01:26:54.935250	27ca MED H1 Off	
2875722	Jan 03 2024 01:26:54.934776	BLK FN 50/51 On	
2875721	Jan 03 2024 01:26:54.934776	BK FN.79xAP 52H1 DPO	
2875720	Jan 03 2024 01:26:54.934776	BLK FN. SOTF PKP	
2875719	Jan 03 2024 01:26:54.932277	RESET OP(OPERAND)	
2875718	Jan 03 2024 01:26:54.927747	ST_52H1_CE On	Cierre 52H1
2875717	Jan 03 2024 01:26:54.913744	ST_52H1_AB Off	
2875716	Jan 03 2024 01:26:54.874806	CE MAN. 52H1 Off	
2875715	Jan 03 2024 01:26:54.874806	CE MAN. 52H1 On	
2875714	Jan 02 2024 23:50:23.341824	BK FN.79xAP 52H1 OP	
2875713	Jan 02 2024 23:50:20.350672	27ca MED H1 On	
2875712	Jan 02 2024 23:50:20.345355	BLK FN 50/51 Off	
2875711	Jan 02 2024 23:50:20.345355	SRC1 VT FF VOL LOSS	
2875710	Jan 02 2024 23:50:20.322863	BK FN.79xAP 52H1 PKP	
2875709	Jan 02 2024 23:50:20.322863	BLK FN. SOTF DPO	
2875708	Jan 02 2024 23:50:20.314169	ST_52H1_AB On	Confirmación estado abierto 52H2
2875707	Jan 02 2024 23:50:20.301670	ST_52H1_CE Off	
2875706	Dec 10 2023 19:11:16.470612	S79 >HABIL Off	

De acuerdo con el registro secuencial de eventos, se aprecia en el evento 2875708 la apertura del 52H1, mientras que en el evento 2875718 se visualiza la confirmación del cierre del 52H1 a través de la señal ST_52H1_CE On .No se observa activación u operación del elemento de falla de interruptor ni tampoco emisión de orden de trip.

7.5. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.5.1. SE Copiapó – Paño H2.

7.5.1.1. Relé GE D60

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT110kV Copiapó – Hernán Fuentes.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- Reporte de Evento.

No registra

- Registro oscilografico de evento.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

No registra

- Registro secuencial de Evento.

No registra

7.6. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.6.1. SE Copiapó – Paño H2.

7.6.1.1. Relé SEL 311C

Elemento protegido (Dir. Adelante): LT110kV Copiapó – Hernán Fuentes.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

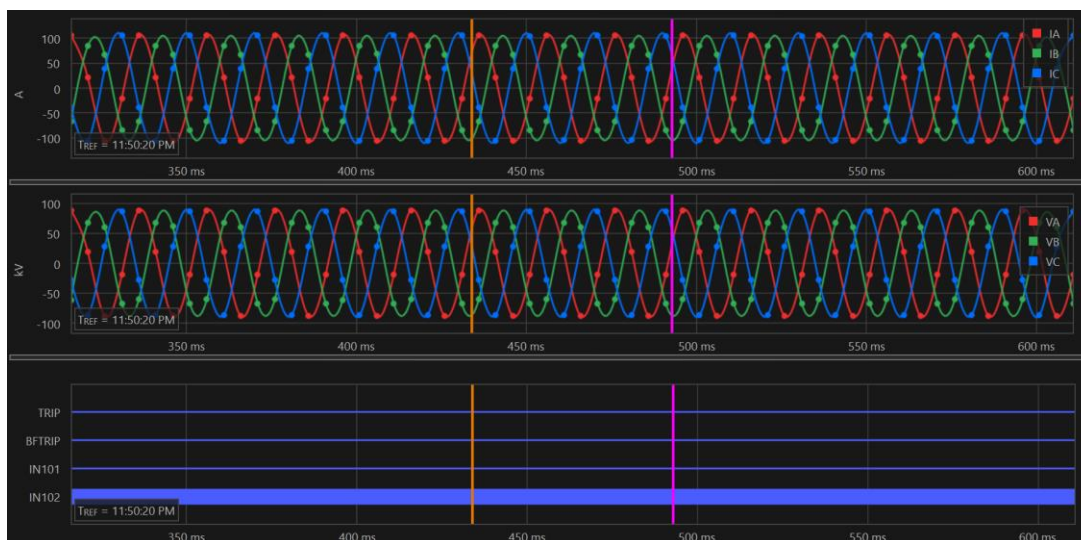
- Reporte de Evento.

```

SUBESTACION COPIAPO - SEL 311C H2
Time: 02-01-2024 23:50:20.316000
File: C:\Users\ccuevas\Desktop\CGE\Informes de fallas IF\IF
2024000014 DF SE COPIAPÓ 02-01-2024\Registros
protecciones\Paño H2 SE COPIAPO\SEL 311C PAÑO H2 LEIDO
03-01-2024_rdb_backups\CEV_S4_L15_11854.CEV
FID: SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event Type: ER
Report Type: CEV, Filtered
Frequency: 50.02 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Shot: 1
Fault Currents: IA:0 IB:0 IC:0 IN:0 IG:0 3I2:0
  
```

Reporte de evento Relé **SEL 311C** de Paño H2 SE Copiapó.

- Registro oscilografico de evento.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Registro oscilografico Relé SEL 311C de Paño H2 SE Copiapó.

- Registro secuencial de Evento.**

#	Date	Time	Element	State	Comentarios
6	12-11-2023	06:29:10.593	51P	Deasserted	
5	12-11-2023	06:29:10.593	50BFT	Deasserted	
4	01-02-2024	23:50:20.296	IN102	Deasserted	
3	01-02-2024	23:50:20.311	IN101	Asserted	Confirmación apertura 52H2
2	01-03-2024	01:53:30.172	IN101	Deasserted	
1	01-03-2024	01:53:30.187	IN102	Asserted	Cierre 52H2

En el registro secuencial de evento, en el registro N°3 se aprecia la confirmación de apertura del 52H2 y en el evento N°1 se aprecia la confirmación del cierre del 52H2 a través de la activación del elemento IN102. No se observa la activación de ningún elemento de protección ni el elemento de falla de interruptor. En el registro oscilográfico tampoco se observan magnitudes anómalas en las señales de corriente y tensión que puedan indicar falla.

7.7. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.7.1. SE Copiapó – Paño HT3.

7.7.1.1. Relé SEL 387

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T3.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- Reporte de Evento.**

No registra

- Registro oscilográfico de evento.**

No registra

Registro oscilografico Relé SEL 387 Paño HT3 SE Copiapó.

- Registro secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Comentarios
---	------	------	---------	-------	-------------

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

15	12/30/23	17:15:33.009	51N3	Deasserted	
14	01-02-2024	23:50:20.299	IN102	Deasserted	
13	01-02-2024	23:50:20.354	IN101	Asserted	Confirmación apertura 52HT3
12	01-03-2024	01:25:09.430	IN103	Asserted	
11	01-03-2024	01:25:09.430	IN104	Deasserted	
10	01-03-2024	01:31:32.751	IN101	Deasserted	
9	01-03-2024	01:31:32.793	IN102	Asserted	Cierre 52HT3
8	01-03-2024	01:34:00.927	IN104	Asserted	
7	01-03-2024	01:34:00.929	IN103	Deasserted	
6	01-03-2024	01:34:00.942	51P3	Asserted	
5	01-03-2024	01:34:00.946	51P1	Asserted	
4	01-03-2024	01:34:00.977	51P3	Deasserted	
3	01-03-2024	01:34:00.986	51P1	Deasserted	
2	01-03-2024	13:17:43.952	51N3	Asserted	
1	01-03-2024	13:17:43.987	51N3	Deasserted	

En el registro secuencial de evento, en el registro N°13 se aprecia la confirmación de apertura del 52HT3, mientras que en el evento N°9 se aprecia la confirmación del cierre del 52HT1 a través de la activación del elemento IN102. No se observa la activación de ningún elemento de protección ni de señales digitales, así como tampoco del elemento de falla de interruptor. No existe registro oscilográfico asociado.

7.8. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.8.1. SE Copiapó – Paño HT3.

7.8.1.1. Relé SEL 311C

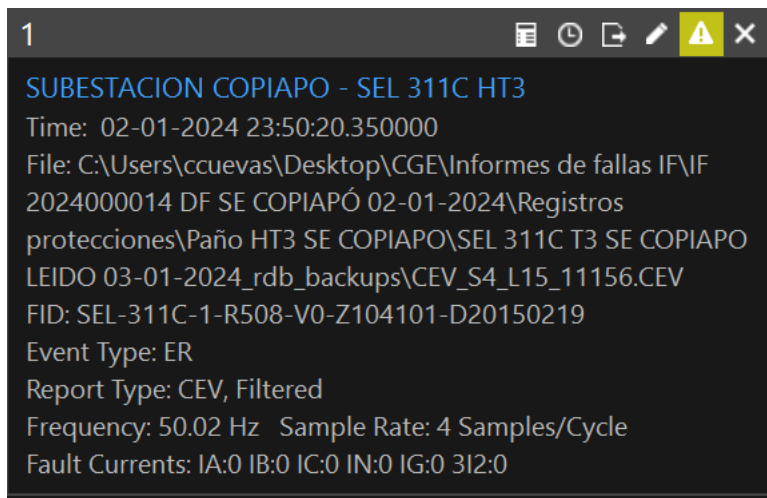
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T3.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

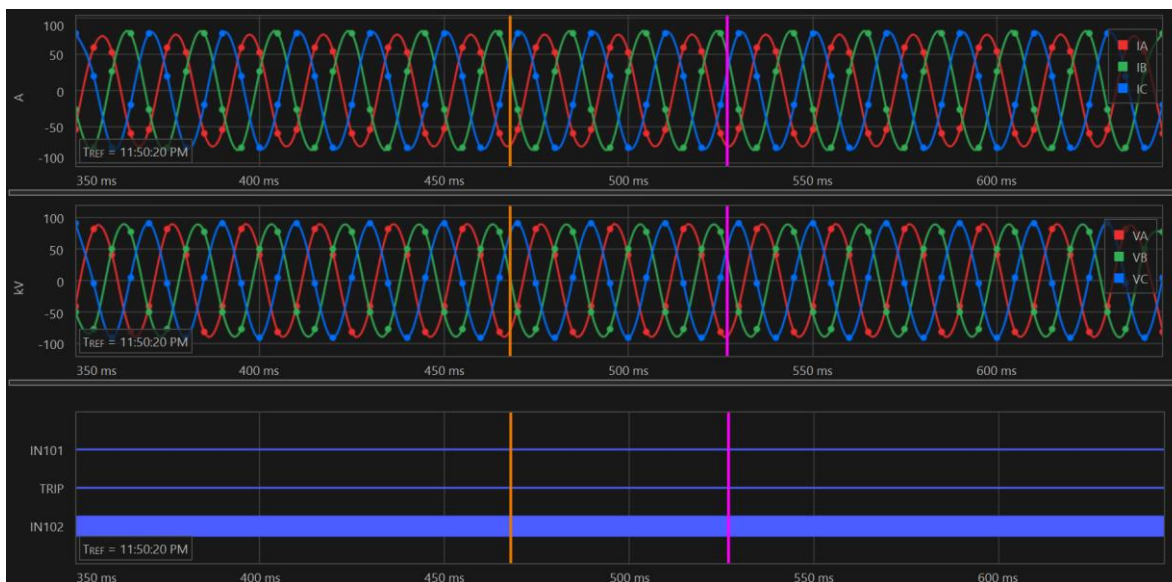
INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	



Reporte de evento Relé SEL 311C de Paño HT3 SE Copiapó.

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilografico Relé SEL 311C de Paño HT3 SE Copiapó.

- Registro secuencial de Evento.

#	Date	Time	Element	State
37	12-12-2023	19:11:55.351	50BFT	Deasserted
36	12-12-2023	19:11:55.356	51P	Deasserted
35	01-02-2024	23:50:20.295	IN102	Deasserted
34	01-02-2024	23:50:20.345	IN101	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

33	01-03-2024	00:08:10.949	IN201	Deasserted
32	01-03-2024	00:17:21.678	SV2	Asserted
31	01-03-2024	00:17:21.678	OC	Asserted
30	01-03-2024	00:17:21.678	OUT104	Asserted
29	01-03-2024	00:17:21.683	SV2	Deasserted
28	01-03-2024	00:17:21.683	OC	Deasserted
27	01-03-2024	00:17:22.083	OUT104	Deasserted
26	01-03-2024	00:17:58.276	SV2	Asserted
25	01-03-2024	00:17:58.276	OC	Asserted
24	01-03-2024	00:17:58.276	OUT104	Asserted
23	01-03-2024	00:17:58.281	SV2	Deasserted
22	01-03-2024	00:17:58.281	OC	Deasserted
21	01-03-2024	00:17:58.681	OUT104	Deasserted
20	01-03-2024	01:31:32.665	SV3	Asserted
19	01-03-2024	01:31:32.665	CC	Asserted
18	01-03-2024	01:31:32.665	OUT105	Asserted
17	01-03-2024	01:31:32.670	SV3	Deasserted
16	01-03-2024	01:31:32.670	CC	Deasserted
15	01-03-2024	01:31:32.750	IN101	Deasserted
14	01-03-2024	01:31:32.795	IN102	Asserted
13	01-03-2024	01:31:32.800	LT3	Deasserted
12	01-03-2024	01:31:33.070	OUT105	Deasserted
11	01-03-2024	01:34:00.863	RB2	Asserted
10	01-03-2024	01:34:00.863	SV12	Asserted
9	01-03-2024	01:34:00.863	OUT201	Asserted
8	01-03-2024	01:34:00.868	RB2	Deasserted
7	01-03-2024	01:34:00.868	SV12	Deasserted
6	01-03-2024	01:34:00.943	51P	Asserted
5	01-03-2024	01:34:00.943	50BFT	Asserted
4	01-03-2024	01:34:00.983	51P	Deasserted
3	01-03-2024	01:34:00.983	50BFT	Deasserted
2	01-03-2024	01:34:01.269	OUT201	Deasserted
1	01-03-2024	03:06:27.091	IN201	Asserted

En el registro secuencial de evento, en el registro N°34 se visualiza la confirmación de apertura del 52HT3, mientras que en el evento N°14 se aprecia la confirmación del cierre del 52HT3 a través de la activación del elemento IN102. De no se existe activación de ningún elemento de protección ni de señales digitales adicionales, tampoco se observa la activación del elemento de falla de interruptor. De acuerdo con el análisis de la oscilografía registrada, no se observan alteraciones en las señales análogas de corriente y voltaje que se pudieran interpretar como condición de falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

7.9. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.9.1. SE Copiapó – Paño HT4.

7.9.1.1. Relé GE T60

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T4.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

No registra

- **Registro oscilográfico de evento.**

No registra

- **Registro secuencial de Evento.**

No registra

7.10. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.10.1. SE Copiapó – Paño HT4.

7.10.1.1. Relé GE D30

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador T4.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

No registra

- **Registro oscilográfico de evento.**

No registra

- **Registro secuencial de Evento.**

Al interrogar la protección, esta se encuentra reiniciándose, donde muestra mensaje en pantalla “Boot firmware 3.01”, sin registrar eventos al momento de la falla.

7.11. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.11.1. SE Copiapó – Barra 110kV.

7.11.1.1. Relé GE B30

Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra 110kV.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

No registra

- **Registro oscilografico de evento.**

No registra

- **Registro secuencial de Evento.**

No registra

7.12. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.12.1. SE Caldera – Transformador 1.

7.12.1.1. Relé SEL 387

Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador 1.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- **Reporte de Evento.**

No registra

- **Registro oscilográfico de evento.**

No registra

- **Registro secuencial de Evento.**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Comentario
30	12/25/23	11:37:48.259	51P2	Deasserted	
29	12/25/23	11:37:48.262	51N2	Deasserted	
28	01-01-2024	03:06:52.618	51P1	Asserted	
27	01-01-2024	03:06:52.618	51P2	Asserted	
26	01-01-2024	03:06:52.648	51P1	Deasserted	
25	01-01-2024	03:06:52.648	51P2	Deasserted	
24	01-01-2024	03:08:45.878	51N2	Asserted	
23	01-01-2024	03:08:45.902	51N2	Deasserted	
22	01-02-2024	23:50:20.389	IN106	Asserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

					Confirmación apertura
21	01-02-2024	23:50:20.419	IN101	Deasserted	52HT1
20	01-02-2024	23:50:21.387	IN106	Deasserted	
19	01-03-2024	00:17:45.444	OC2	Asserted	
18	01-03-2024	00:17:45.444	OUT104	Asserted	
17	01-03-2024	00:17:45.446	OC2	Deasserted	
16	01-03-2024	00:17:45.501	IN102	Asserted	
15	01-03-2024	00:17:46.446	OUT104	Deasserted	
14	01-03-2024	00:25:46.185	CC1	Asserted	
13	01-03-2024	00:25:46.187	CC1	Deasserted	
12	01-03-2024	00:25:46.187	OUT103	Asserted	
11	01-03-2024	00:25:46.267	IN101	Asserted	Cierre 52HT1
10	01-03-2024	00:25:47.190	OUT103	Deasserted	
9	01-03-2024	00:26:19.581	CC2	Asserted	
8	01-03-2024	00:26:19.583	CC2	Deasserted	
7	01-03-2024	00:26:19.583	OUT105	Asserted	
6	01-03-2024	00:26:19.658	IN102	Deasserted	
5	01-03-2024	00:26:19.671	51P1	Asserted	
4	01-03-2024	00:26:19.671	51P2	Asserted	
3	01-03-2024	00:26:19.861	51P2	Deasserted	
2	01-03-2024	00:26:19.886	51P1	Deasserted	
1	01-03-2024	00:26:20.586	OUT105	Deasserted	

En el registro secuencial de evento, en el registro N°21 se visualiza la confirmación de apertura del 52HT1, no se existe activación de ningún elemento de protección ni de señales digitales adicionales, por otro lado, en el evento N°11 se aprecia la confirmación del cierre del 52HT1 a través de la activación del elemento IN101.

7.13. Análisis Actuación de Esquema de Protección 2

7.13.1. SE Caldera – Transformador 1.

7.13.1.1. Relé SEL 311C

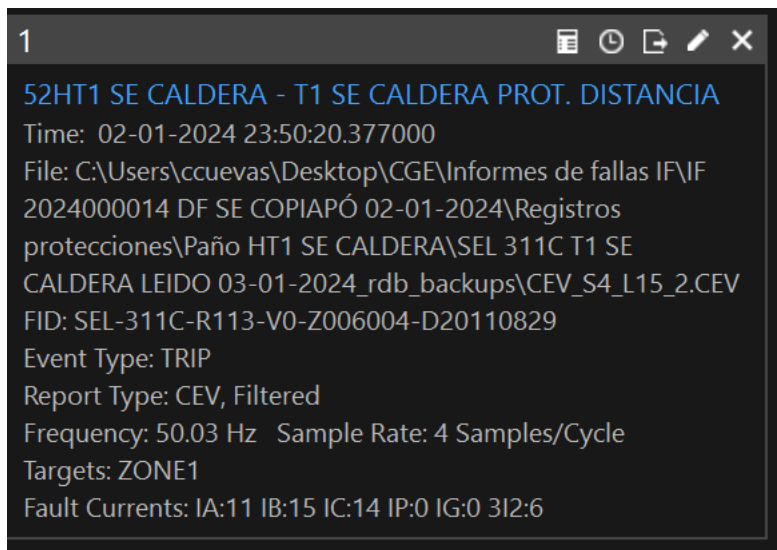
Elemento protegido (Dir. Adelante): Transformador 1.

Elemento protegido (Dir. Reversa):

- Reporte de Evento.

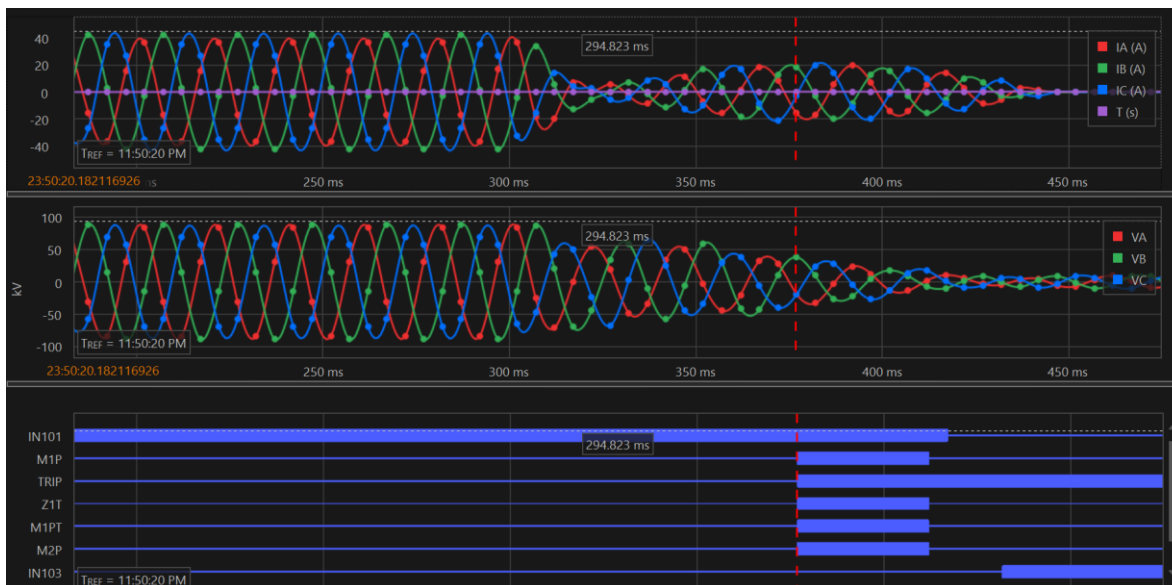
INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	



Reporte de evento Relé *SEL 311C* de Paño HT1 SE Caldera.

- Registro oscilográfico de evento.



- Registro secuencial de Evento.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	Comentario
48	12/25/2023	11:37:48.252	51P	Deasserted	
47	12/25/2023	11:37:48.262	32GF	Deasserted	
46	01-01-2024	03:06:52.615	51P	Asserted	
45	01-01-2024	03:06:52.620	32GF	Asserted	

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

44	01-01-2024	03:06:52.645	51P	Deasserted	
43	01-01-2024	03:06:52.680	32GF	Deasserted	
42	01-01-2024	03:08:45.876	32GF	Asserted	
41	01-01-2024	03:08:45.901	32GF	Deasserted	
40	01-02-2024	05:46:07.609	32GF	Asserted	
39	01-02-2024	05:46:07.639	32GF	Deasserted	
38	01-02-2024	23:50:20.378	Z1T	Asserted	Activación del elemento de distancia zona 1
37	01-02-2024	23:50:20.378	M2P	Asserted	
36	01-02-2024	23:50:20.378	M1PT	Asserted	
35	01-02-2024	23:50:20.378	M1P	Asserted	
34	01-02-2024	23:50:20.378	TRIP	Asserted	Activación del elemento orden de trip
33	01-02-2024	23:50:20.378	OUT101	Asserted	Envío de orden de trip hacia 52HT1
32	01-02-2024	23:50:20.378	OUT102	Asserted	
31	01-02-2024	23:50:20.378	OUT104	Asserted	
30	01-02-2024	23:50:20.413	Z1T	Deasserted	
29	01-02-2024	23:50:20.413	M2P	Deasserted	
28	01-02-2024	23:50:20.413	M1PT	Deasserted	
27	01-02-2024	23:50:20.413	M1P	Deasserted	
26	01-02-2024	23:50:20.418	IN101	Deasserted	
25	01-02-2024	23:50:20.433	IN103	Asserted	Confirmación apertura 52HT1
24	01-02-2024	23:50:21.377	TRIP	Deasserted	
23	01-02-2024	23:50:21.377	OUT101	Deasserted	
22	01-02-2024	23:50:21.377	OUT102	Deasserted	
21	01-02-2024	23:50:21.377	OUT104	Deasserted	
20	01-03-2024	00:25:46.250	IN103	Deasserted	
19	01-03-2024	00:25:46.264	IN101	Asserted	Cierre 52HT1
18	01-03-2024	00:25:46.270	32GF	Asserted	
17	01-03-2024	00:25:46.575	32GF	Deasserted	
16	01-03-2024	00:26:19.669	51P	Asserted	
15	01-03-2024	00:26:19.689	32GF	Asserted	
14	01-03-2024	00:26:19.714	32GF	Deasserted	
13	01-03-2024	00:26:19.885	51P	Deasserted	
12	01-03-2024	00:26:51.723	32GF	Asserted	
11	01-03-2024	00:26:51.728	32GF	Deasserted	
10	01-03-2024	00:26:51.743	32GF	Asserted	
9	01-03-2024	00:26:52.929	32GF	Deasserted	
8	01-03-2024	00:26:52.939	32GF	Asserted	
7	01-03-2024	00:26:52.969	32GF	Deasserted	
6	01-03-2024	00:26:52.979	32GF	Asserted	
5	01-03-2024	00:26:52.984	32GF	Deasserted	

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

4	01-03-2024	00:26:52.999	32GF	Asserted
3	01-03-2024	00:26:53.004	32GF	Deasserted
2	01-03-2024	00:26:53.019	32GF	Asserted
1	01-03-2024	00:26:53.024	32GF	Deasserted

En el registro secuencial de evento, en el registro N°38 se visualiza la activación del elemento de distancia zona 1, mientras que en el evento 34 y 35 se activa la señal digital de trip y el envío de la orden de apertura hacia el 52HT1 a través de la salida OUT101, confirmándose en el evento N°25 la apertura del 52HT1, coincidente con el horario de la desconexión forzada en S/E Copiapó. Por otro lado, en el evento N°19 se aprecia la confirmación del cierre del 52HT1 a través de la activación del elemento IN101.

Del registro oscilografico se observa una perturbación y caída amortiguada de la tensión, con activación del elemento de distancia en zona 1 y emisión en forma instantánea de orden de trip hacia el 52HT1.

Al no existir una falla real en S/E Caldera, se concluye que la desconexión forzada de S/E Copiapó, que produce en consecuencia la desenergización de la LT 110kV Galleguillos-Caldera, no es discriminada por la protección de distancia 21T entre una condición de pérdida de suministro y la corriente de falla mínima que debería ser considerada para permitir operación en zona 1 de manera instantánea frente a eventuales fallas en el transformador.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- Se inhabilitan las protecciones vía software del relé GE-D30 del T4 el día 05-01-2024 mediante ICF N°2024001995. Lo anterior, debido a que en este relé están asociados los estados, control scada y alarmas de los equipos del paño HT4.
- Se investiga la probabilidad de falla del relé maestro 86BH asociado al esquema 50BF y 87B.
- Se revisan las canalizaciones de control para descartar problemas asociados a cables de control dañados. Trabajos realizados el 02 y 04 de enero 2024
- Se gestionará la normalización de sincronización horaria de los relés GE T60 del paño HT4 y GE T60 protección diferencial de barra 110kV para la primera semana de febrero.
- Se gestionará durante el mes de febrero un ECAP para revisar y mejorar si es necesario el ajuste del detector de fallas zona 1, asociados a la protección de distancia del relé 311C de S/E Caldera, para evitar su apertura por fallas aguas arriba.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

- Se inician coordinaciones para programar el reemplazo en el mes de marzo 2024 del relé GE-D30 del paño T4 por constantes reinicios.

9. CONCLUSIONES.

A partir de los antecedentes presentados en este informe, se llega a la conclusión de que la desconexión forzada de la Subestación Copiapó no se debe a una falla real en la barra, sino a la activación inesperada y fortuita de eventos y elementos de protección asociados a los esquemas de la protección 50BF y 86B en dicha subestación. Esta desconexión se origina por una operación no deseada de la protección GE-D30 asociada al paño HT4, como resultado del reinicio del relé GE-D30 por falla interna, lo que desencadena una señal 50BF indeseada hacia el relé auxiliar 86B, lo que provoca la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 en la misma subestación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000014	FECHA DE FALLA: 02 de enero de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Copiapó	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 20:50 del día 02-01-2024 se produce la desconexión de forzada de la subestación Copiapó, provocando el desprendimiento de 36,8 MW que afectó a las subestaciones Copiapó, Hernán Fuentes y Caldera.

Inmediatamente después de realizar la inspección de las instalaciones para garantizar la ausencia de posibles daños a la infraestructura, se procede simultáneamente a interrogar las protecciones con el fin de determinar la causa de la desconexión forzada. Una vez confirmado en el terreno que no existen daños en las instalaciones y que la interrogación de las protecciones no revela evidencia de una falla incipiente, se inician las coordinaciones para la recuperación de los consumos afectados. Estos se restablecieron por completo a las 22:36 hrs del 02/01/2024, con la excepción del alimentador Bodega de la S/E Hernán Fuentes, donde se identificó una falla en el interruptor de cabecera según el IF2024000019.

La recuperación de los consumos en este alimentador se llevó a cabo a través de las redes de distribución a las 23:45 hrs del 02/01/2024, marcando el inicio de los trabajos para el reemplazo del equipo, los cuales finalizaron a las 06:55 hrs del día 03/01/2024.

11. ANEXOS.

- | | |
|-----------------|-------------------------------------|
| I. ANEXOS I. | SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| II. ANEXO II. | ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA |
| III. ANEXO III. | INFORME TÉCNICO |
| IV. ANEXO IV. | MANTENIMIENTO ÚLTIMOS 24 MESES |
| V. ANEXO V. | INTERRUPCION DE SUMINISTRO |



Informe técnico

Referencia: IF N°2024000014 del 02-01-2024

Descripción

El día martes 02 de enero de 2024 a las 20:50 hrs. se produce la desconexión forzada de los interruptores 52H1, 52H2 52HT3 y 52HT4 de S/E Copiapó y del 52HT1 de S/E Caldera, afectando los consumos de las S/E Copiapó, Hernán Fuentes y Caldera. Al momento de revisar los sistemas de protección en terreno, se observa que el relé auxiliar 86BH, del tipo electromecánico, se encuentra con su banderola roja visible, en condición de operado.

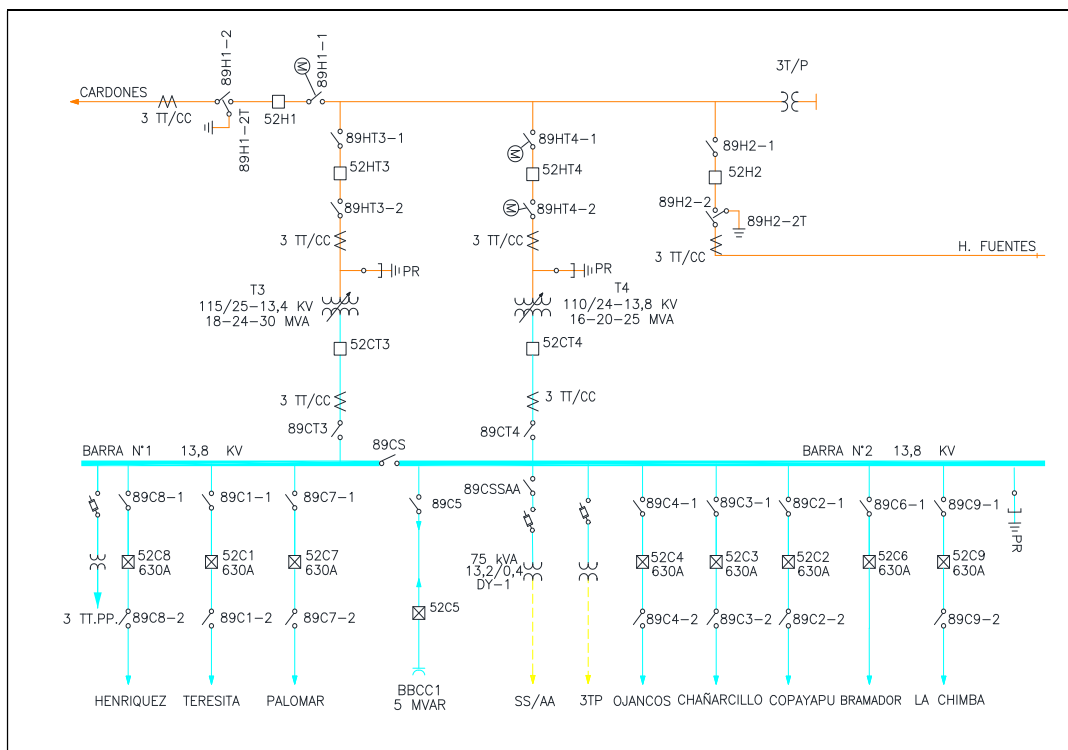


Figura N°1. Diagrama unilineal simplificado S/E Copiapó

Explicación técnica

En el esquema de lógica de control representado en la figura N°2, se detalla el esquema de operación la barra de 110 kV en la Subestación Copiapó, la cual está asociada a la protección diferencial de barra (87B) y al relé maestro 86B. En este proceso, la activación puede ocurrir tanto desde las protecciones relacionadas con los paños de 110 kV, específicamente el esquema 50BF de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3, 52HT4, como desde la protección diferencial de barra 87B, asociada al relé GE-B30. En respuesta a esta activación, el relé maestro 86B emite una orden de apertura que a los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4.

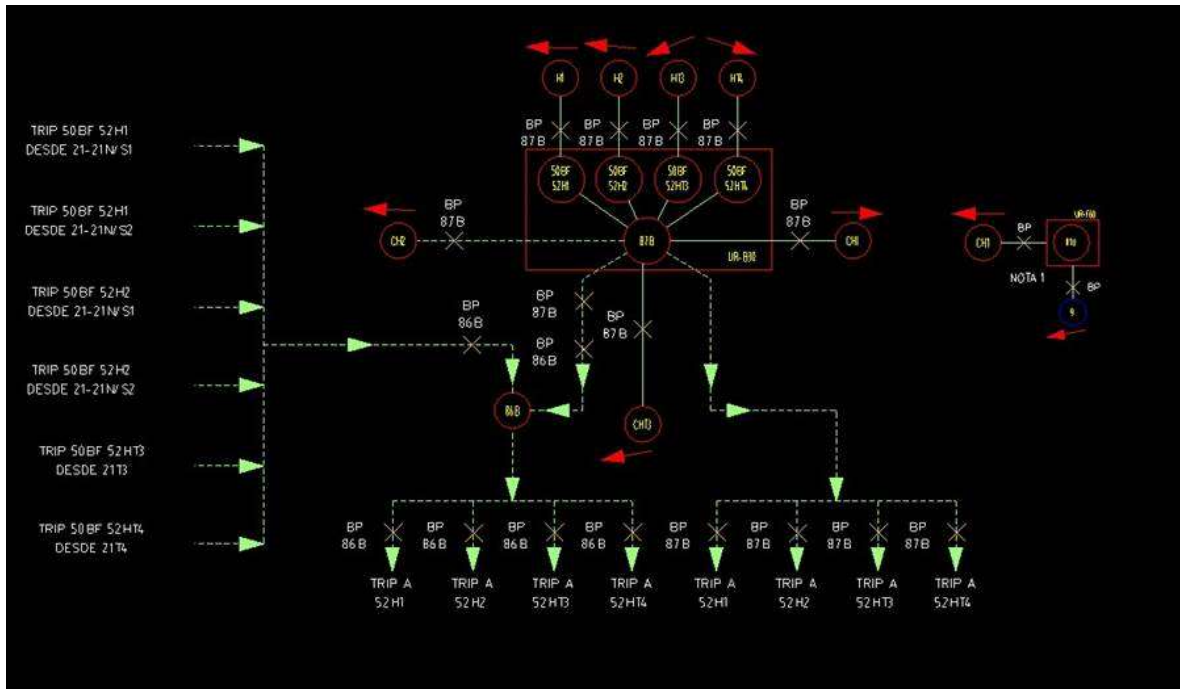


Figura N°2. Diagrama unilineal funcional 86BH S/E Copiapó.

De lo anterior es posible descartar una operación por función diferencial de barra (87B), de acuerdo con los eventos registrados por el relé GE B30 que se muestran en la figura N°3, dado que no existe activación del elemento antes mencionado.

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\Quick Connect Device\20090930_153500.EVT
Date / Time of Last Clear: Wednesday, September 30, 2009 14:35:00
Events Since Last Clear: 4282172 Shown Number of Events: 1024
0 days 20 h 25 m 28.020543 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
4282172	Aug 28 2021 12:24:28.868221	52H2 CERRADO On	
4282171	Aug 28 2021 12:24:28.873717	52H2 ABIERTO Off	
4282170	Aug 28 2021 12:17:57.063432	52H2 ABIERTO On	
4282169	Aug 28 2021 12:17:57.050430	52H2 CERRADO Off	
4282168	Aug 28 2021 12:17:25.903580	52H2 CERRADO On	
4282167	Aug 28 2021 12:17:25.888584	52H2 ABIERTO Off	
4282166	Aug 28 2021 12:15:46.668036	52H2 ABIERTO On	
4282165	Aug 28 2021 12:15:46.655035	52H2 CERRADO Off	
4282164	Aug 28 2021 12:15:25.509071	52H2 CERRADO On	
4282163	Aug 28 2021 12:15:25.493564	52H2 ABIERTO Off	
4282162	Aug 27 2021 20:40:53.222516	52H2 ABIERTO On	
4282161	Aug 27 2021 20:40:53.209015	52H2 CERRADO Off	
4282160	Aug 27 2021 20:39:22.614634	52H2 CERRADO On	
4282159	Aug 27 2021 20:39:22.599125	52H2 ABIERTO Off	
4282158	Aug 27 2021 15:59:20.881248	52H2 ABIERTO On	
4282157	Aug 27 2021 15:59:20.868245	52H2 CERRADO Off	
4282156	Aug 27 2021 15:59:10.721641	52H2 CERRADO On	
4282155	Aug 27 2021 15:59:10.706134	52H2 ABIERTO Off	
4282154	Aug 27 2021 15:59:00.882178	52H2 ABIERTO On	

Figura N°3. Eventos relé GE B30 diferencial de barras 110kV



Conforme a la información presentada en el Informe de Falla N°2024000014 y al análisis de los sistemas de protección asociados al esquema 50BF y 87B, se identifica que la operación no deseada del relé de protección GE D30, vinculado al S2 del paño HT4 de la Subestación Copiapó, está relacionada con el reinicio del equipo. Durante este proceso, el relé envía una orden no deseada, asociada al esquema 50BF al relé maestro 86B, lo que provoca la apertura incorrecta de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 en la Subestación Copiapó.

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 18-01-2024
EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	OPE26 (Falla en sistema de protección o control)
INSTALACIÓN ID	SE Copiapó_ID620
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	SE Copiapó
PUNTO DE FALLA N°	
DISPOSITIVO OPERADO	52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de S/E Copiapó y 52HT1 de S/E Caldera
COMUNAS AFECTADAS	3101, Copiapó 3102, Caldera
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes CGE SA
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	02-01-2024 20:50
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	02-01-2024 23:45

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCION DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 20:50 del día 02-01-2024 se produce la desconexión de forzada de la subestación Copiapó, provocando el desprendimiento de 36,8 MW que afectó a las subestaciones Copiapó, Hernán Fuentes y Caldera.

Inmediatamente después de realizar la inspección de las instalaciones para garantizar la ausencia de posibles daños a la infraestructura, se procede simultáneamente a interrogar las protecciones con el fin de determinar la causa de la desconexión forzada. Una vez confirmado en el terreno que no existen daños en las instalaciones y que la interrogación de las protecciones no revela evidencia de una falla incipiente, se inician las coordinaciones para la recuperación de los consumos afectados. Estos se restablecieron por completo a las 22:36 hrs del 02/01/2024, con la excepción del alimentador Bodega de la S/E Hernán Fuentes, donde se identificó una falla en el interruptor de cabecera según el IF2024000019. La recuperación de los consumos en este alimentador se llevó a cabo a través de las redes de distribución a las 23:45 hrs del 02/01/2029, marcando el inicio de los trabajos para el reemplazo del equipo, los cuales finalizaron a las 06:55 hrs del día 03/01/2024.

Interrupción de suministro se debe a falla interna en la protección de respaldo 21T del relé GE-D30 asociada al transformador N°4 de 25 MVA-110/13.8 kV. Esta falla interna, asociada al reinicio del relé, generó una orden de apertura no deseada en el relé maestro 86B, resultando la desconexión de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT3 y 52HT4 de la barra de 110 kV de Subestación Copiapó.

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

El evento se considera imprevisible debido a que CGE Transmisión ha realizado todas las actividades de mantenimiento preventivo y predictivo sobre las instalaciones, tendientes a evitar la ocurrencia de dicho evento.

En consideración de lo indicado anteriormente podemos señalar que el evento es de tipo fortuito debido a que el relé de protección presenta una condición de reinicio fortuito asociado a una falla interna del equipo, sin posibilidad de prever oportunamente esta condición.

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

En consideración de lo indicado anteriormente podemos señalar que el evento es de tipo fortuito debido a que el presumible modo de falla del relé se encuentra fuera del alcance de las pruebas comunes y corrientes utilizadas por la industria para predecir eventuales fallas de equipo.

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

Se considera que el presumible modo de falla se encuentra relacionado con una condición de fabricación del equipo y no tiene relación con el alcance del mantenimiento que CGE Transmisión puede y debe realizar al equipo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	02 de enero 2024
Hora	21:42

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de la instalación donde se produjo la falla.

- ID 621 – Hernán Fuentes

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

- Tz (Transmisión Zonal)

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

- ID 2535 SP S/E HERNAN FUENTES E1

1.3. Causa origen de la falla:

Durante las maniobras para restaurar el suministro en el paño E1 de Subestación Hernán Fuentes, durante evento informado en IF2024000014, se observó que el interruptor 52E1 no responde a la orden de cierre, tanto a través del sistema SCADA como localmente.

Durante la revisión del control, se identifica falla en el proceso de cierre del reconector, que se puede asociar a un desperfecto en la tarjeta de cierre del equipo.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE26	Falla en sistema de protección o control
Elemento del Sistema Eléctrico	PR9	Reconectador
Fenómeno Eléctrico	(*)	-
Modo	1	No cierra cuando se le manda a Cerrar.

(*) No existen protecciones operadas, por falla unidad de control reconectador 52E1

1.6. Comuna donde se originó la falla.

COPIAPÓ_ID 3101

1.7. Comunas afectadas por la falla.

COPIAPÓ_ID 3101

1.8. Reiteración.

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

Se producen 3 fallas en los últimos 24 meses.

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

No hay fallas en los últimos 24 meses con el mismo fenomeno

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

IF N° 2023002988

IF N° 2023003921

IF N° 2023004386

INFORME DE FALLA**REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

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 N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Hernán Fuentes	Transformador N°1	Barra 23 kV	21:42	06:51

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

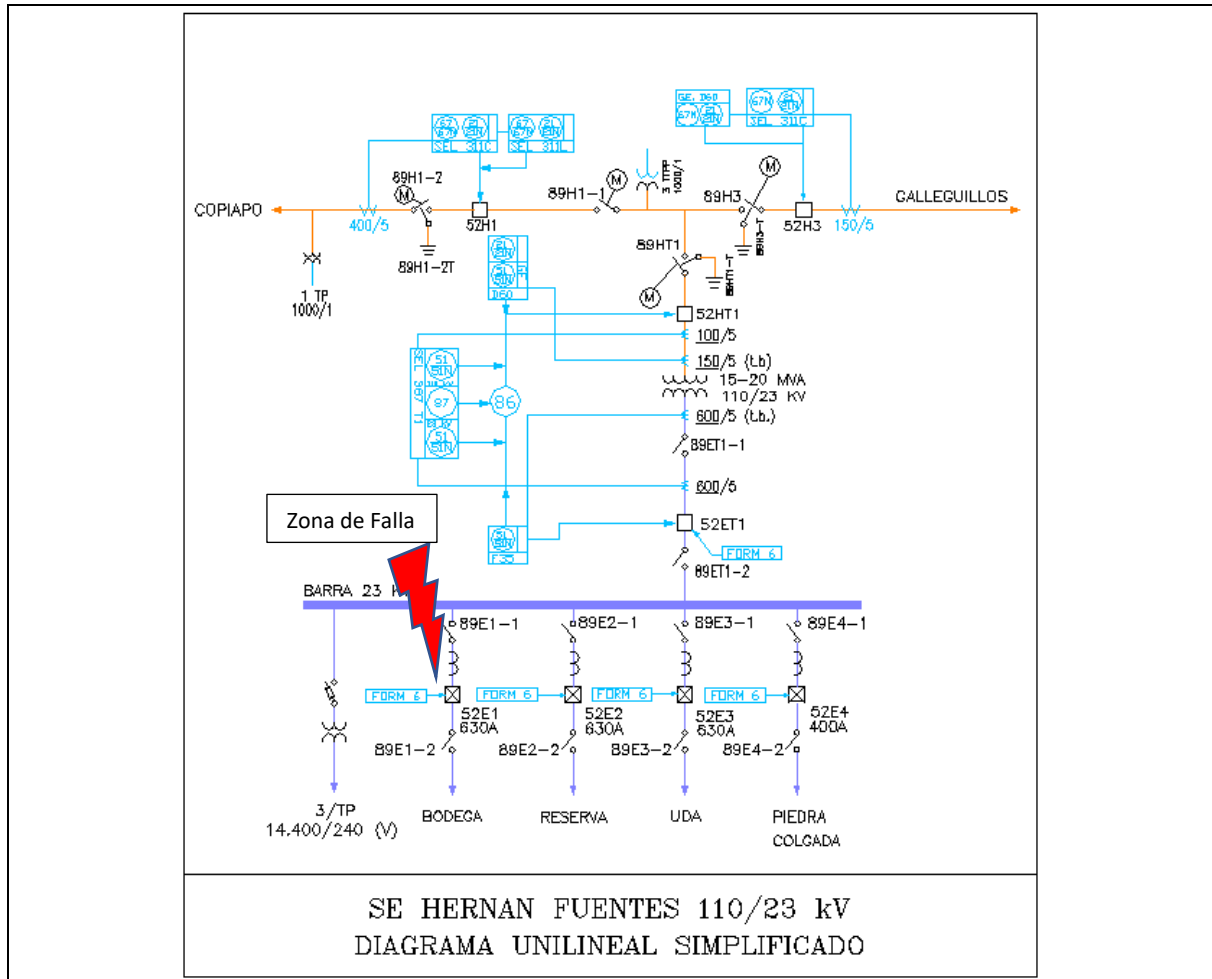


Figura N° 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
H. Fuentes	T1	Bodega	E1	0,6	21:42	00:57	Consumos de CGE.
Total				0,6			

ENS: 1,940 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE 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 DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Hernán Fuentes	Perdida de suministro por falla en barra S/E Copiapó	20:50
Hernán Fuentes	Apertura manual del interruptor 52E1 cto. Bodega.	21:33
Hernán Fuentes	Se da orden de cierre al Cto. 52E1 Bodega y el equipo NO muestra cambio de estado ha cerrado.	21:42
Hernán Fuentes	Se informa falla en reconectador del 52E1 Cto. Bodega.	23:45
Hernán Fuentes	Se solicita respaldar los consumos vía redes MT a CGE distribución	23:45
Hernán Fuentes	Abierto 89E1-2 y 89E1-1 Cto Bodega	00:55
Hernán Fuentes	Transferencia del 100 % de los consumos del Cto Bodega al Cto. P. Colgada S/E Hernán Fuentes.	00:57
Hernán Fuentes	Se informa al COT el reemplazado de reconectador y unidad de control del paño E1 Cto. Bodega	06:51
Hernán Fuentes	Cerrado 89E1-1 y 89E1-2 Cto Bodega.	07:21
Hernán Fuentes	Cerrado 52E1 Cto. Bodega.	08:01

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

No hay esquema de protecciones involucrados. Se adjunta el registro SER del relé SEL 351R, donde se aprecia el fallo al intentar el cierre del interruptor 52E1 del alimentador Bodega.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351R	00:49:06.973	Hernán Fuentes	E1	N/A	N/A	Sin operación del equipo

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

7.2.1 SE Hernán Fuentes– Paño E1.

7.2.1.1 Sistema 1 (Principal)

Relé Sel 351R.

Elemento protegido: Paño E1

- Reporte de Eventos.

BODEGA Date: 01-11-2024 Time:
SE HERNAN FUENTES

FID=SEL-351R-4-R501-V0-Z001001 CID=9159

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
470	09/27/23	19:33:30.906	TRIP	Asserted
469	09/27/23	19:33:30.972	52A	Deasserted
468	09/27/23	19:33:31.147	TRIP	Deasserted
457	09/27/23	21:58:13.180	CLOSE	Asserted
456	09/27/23	21:58:13.241	CLOSE	Deasserted
455	09/27/23	21:58:13.246	52A	Asserted
381	01-03-2024	00:31:49.109	TRIP	Asserted
380	01-03-2024	00:31:49.184	52A	Deasserted
379	01-03-2024	00:31:49.386	TRIP	Deasserted
378	01-03-2024	00:49:06.973	CLOSE	Asserted
377	01-03-2024	00:49:08.181	CF	Asserted
376	01-03-2024	00:49:08.181	CLOSE	Deasserted
375	01-03-2024	00:49:08.186	CF	Deasserted
374	01-03-2024	00:49:25.097	CLOSE	Asserted
373	01-03-2024	00:49:26.305	CF	Asserted
372	01-03-2024	00:49:26.305	CLOSE	Deasserted
371	01-03-2024	00:49:26.310	CF	Deasserted
370	01-03-2024	00:50:02.221	CLOSE	Asserted
369	01-03-2024	00:50:03.428	CF	Asserted
368	01-03-2024	00:50:03.428	CLOSE	Deasserted
367	01-03-2024	00:50:03.433	CF	Deasserted
366	01-03-2024	01:03:51.842	CLOSE	Asserted
365	01-03-2024	01:03:53.048	CF	Asserted
364	01-03-2024	01:03:53.048	CLOSE	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

363	01-03-2024	01:03:53.053	CF	Deasserted
359	01-03-2024	01:14:09.832	CLOSE	Asserted
358	01-03-2024	01:14:11.040	CF	Asserted
357	01-03-2024	01:14:11.040	CLOSE	Deasserted
356	01-03-2024	01:14:11.045	CF	Deasserted
351	01-03-2024	01:55:01.683	CLOSE	Asserted
350	01-03-2024	01:55:02.889	CF	Asserted
349	01-03-2024	01:55:02.889	CLOSE	Deasserted
348	01-03-2024	01:55:02.894	CF	Deasserted
345	01-03-2024	03:37:00.983	TRIP	Asserted
342	01-03-2024	03:37:01.223	TRIP	Deasserted
341	01-03-2024	03:52:37.318	CLOSE	Asserted
338	01-03-2024	03:52:38.522	CF	Asserted
337	01-03-2024	03:52:38.522	CLOSE	Deasserted
336	01-03-2024	03:52:38.527	CF	Deasserted
335	01-03-2024	03:52:38.742	CLOSE	Asserted
330	01-03-2024	03:52:39.946	CF	Asserted
329	01-03-2024	03:52:39.946	CLOSE	Deasserted
328	01-03-2024	03:52:39.951	CF	Deasserted
327	01-03-2024	03:52:40.361	CLOSE	Asserted
324	01-03-2024	03:52:41.566	CF	Asserted
323	01-03-2024	03:52:41.566	CLOSE	Deasserted
322	01-03-2024	03:52:41.571	CF	Deasserted
319	01-03-2024	03:52:47.644	TRIP	Asserted
316	01-03-2024	03:52:47.884	TRIP	Deasserted
315	01-03-2024	03:52:49.713	TRIP	Asserted
312	01-03-2024	03:52:49.953	TRIP	Deasserted
311	01-03-2024	03:52:51.143	CLOSE	Asserted
308	01-03-2024	03:52:52.347	CF	Asserted
307	01-03-2024	03:52:52.347	CLOSE	Deasserted
306	01-03-2024	03:52:52.352	CF	Deasserted
305	01-03-2024	03:52:54.946	CLOSE	Asserted
302	01-03-2024	03:52:56.150	CF	Asserted
301	01-03-2024	03:52:56.150	CLOSE	Deasserted
300	01-03-2024	03:52:56.155	CF	Deasserted

Registro SER del relé SEL 351R Alimentador Bodega en S/E Hernan Fuentes

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

Del registro de eventos del relé SEL 351R, se observa la orden de cierre enviada al interruptor 52E1 Bodega, inmediatamente después se aprecia la activación del elemento CF (Close Failure Condition), indicando falla en el proceso de cierre del interruptor antes mencionado la cual se repite en el registro de eventos.

En base a los antecedentes rescatados, se realizan pruebas al interruptor y unidad de control en terreno, verificando que al enviar señales de apertura y cierre no son efectivas, quedando como antecedente que el control está en buen estado y que la falla se encuentra en tarjeta actuadora de cierre del interruptor.

- **Registro oscilografico de evento.**

No existe operación del equipo por falla en redes de distribución, se adjuntan Oscilografías extraídas de la unidad de control.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

- En atención a la emergencia, se realiza el reemplazo inmediato del control e interruptor del paño E1. En informe anexo de empresa Praderas Verdes se puede encontrar mayores detalles.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

- No se consideran acciones de largo plazo.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe se concluye que el evento cierre no exitoso del 52E1, se debe a falla interna del equipo la cual se produce en la tarjeta actuadora de cierre del interruptor antes mencionado de marca Cooper, modelo Nova 27. Ante lo ocurrido se procede al reemplazo inmediato de la unidad de control como del interruptor.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 21:42hrs del día 02-01-2024 al momento de estar realizando maniobras de normalización del interruptor 52E1 de S/E Hernán Fuentes, se procede a dar la orden de cierre no presentando cambio en su estado, por lo que no se logra realizar las maniobras de normalización de los consumos posterior a la falla de 0,6 MW afectados, estos correspondientes a los consumos del alimentador Bodega de S/E Hernán Fuentes, los cuales fueron recuperados mediante maniobras en redes de distribución esto a las 00:57hrs. De inmediato se procede con el reemplazo tanto del control e interruptor del paño E1, lográndose reemplazar el equipo a las 06:51 hrs del día 03-01-2024, quedando disponible para la normalización de la topología.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000019	FECHA DE FALLA: 02 de enero 2024
INSTALACIÓN (ES): S/E Hernán Fuentes	

ANEXOS.

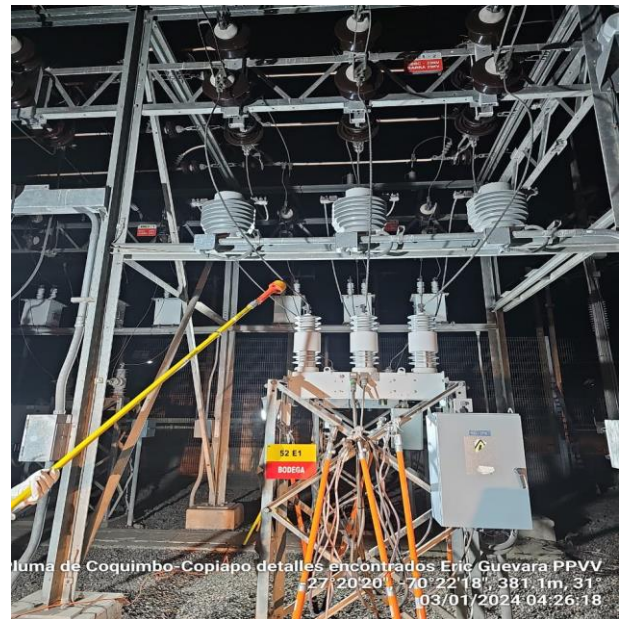
- **ANEXO I. Ajuste de protecciones**
- **ANEXO II. Registro de eventos de protecciones**
- **ANEXO III. Estampa de tiempo**
- **ANEXO IV. Informe atención emergencia Praderas Verdes**
- **ANEXO V. Otros (información COT)**

 PRADERAS VERDES Ingeniería Eléctrica y Vegetación	INFORME EJECUCION DE SERVICIOS.
--	--

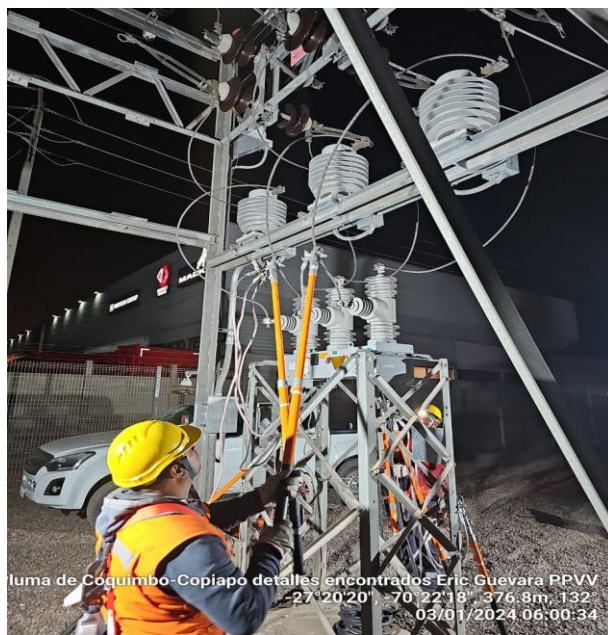
Empresa/ Grupo de desarrollo de trabajos:	CGE TX Atacama.	N° Informe:	02 - 2024
Servicios Desarrollado:	Recorrido LT 110 kV Cardones – Copiapó. Cambio de Rec Paño 52E1	Fecha Inicio:	02 - 01 – 2024
Dirección Prestación de Servicios:	Subestación Hernán Fuentes	Fecha Terminó:	03 - 01 - 2024
Orden de Compra:			
Coordinación Empresa Principal	Oscar Bravo	Cargo:	Jefe SSEE y Protecciones CGE Tx.

RESUMEN DE ACTIVIDADES REALIZADAS Y CONTROL DE RECURSOS																																																																																																																																																											
Detalle la tarea:	<u>Martes 02 de enero de 2024:</u> - Llamado de Sr. Oscar Bravo para recorrer LT 110 kV Cardones – Copiapó - Recorrido en su totalidad de LT 110 kV Cardones - Copiapó. - No se registran observaciones por reportar. <table><tr><th colspan="26">ESTRUCTURAS RECORRIDAS FALLA LT 110 KV CARDONES COPIAPO</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td>15</td><td>16</td><td>17</td><td>18</td><td>19</td><td>20</td><td>21</td><td>22</td><td>23</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>24</td><td>25</td><td>26</td><td>27</td><td>28</td><td>29</td><td>30</td><td>31</td><td>32</td><td>33</td><td>34</td><td>35</td><td>36</td><td>37</td><td>38</td><td>39</td><td>40</td><td>41</td><td>42</td><td>43</td><td>44</td><td>45</td><td>46</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>47</td><td>48</td><td>49</td><td>50</td><td>51</td><td>52</td><td>53</td><td>54</td><td>55</td><td>16A</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> - Finaliza recorrido, se autoriza salida del equipo a sus hogares a las 00:00 H.																									ESTRUCTURAS RECORRIDAS FALLA LT 110 KV CARDONES COPIAPO																										1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23				24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46				47	48	49	50	51	52	53	54	55	16A																																										
	ESTRUCTURAS RECORRIDAS FALLA LT 110 KV CARDONES COPIAPO																																																																																																																																																										
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23																																																																																																																																				
	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46																																																																																																																																				
	47	48	49	50	51	52	53	54	55	16A																																																																																																																																																	
	<u>Miércoles 03 de enero de 2023:</u> - Se recibe nuevamente llamado a las 01:00 horas de la madrugada de Sr. Oscar Bravo para apoyar en Subestación Hernán Fuentes debido a falla en equipo. - Se reúne el equipo para preparar faena y metodología de trabajo. - Equipo dispuesto en SE Copiapó para trasladar REC nuevo y unidad de control. - Personal se traslada a SE H. Fuentes y realiza análisis junto a personal de CGE Tx comentando faena a realizar y pasos a seguir de acuerdo con instrucción de la mandante. - Se procede a instalar faena y verificar las 5 reglas de oro. - Se realiza retiro y reemplazo de unidad de control. - Se retiran equipos y se realizan pruebas de apertura y cierre quedando normalizado paño 52E1. - Personal se retira de la instalación finalizando actividad sin novedades por reportar a las 08:00 horas.																																																																																																																																																										
Personal Participante:	1. Eric Guevara. 2. Carlos Quispe. 3. Osmar Rojas. 4. Cristian Vilches 5. Marcelo Carrasco										Cargos					• Jefe de Faenas • Técnico Eléctrico • Técnico Eléctrico • Técnico Eléctrico • Técnico Eléctrico																																																																																																																																											
Vehículo	<u>Vehículo utilizado en el desarrollo de trabajos:</u> SZZH-17																																																																																																																																																										

Respaldos fotográficos:



Respaldos fotográficos:



PERSONAL PARTICIPANTE:

02 y 03 enero 2024				
Personal	Rut	Cargo	Inicio	Término
Eric Guevara	9.375.197-3	Jefe de Faenas	21:00	08:00
Carlos Quispe	24.114.233-7	Técnico Eléctrico	21:00	08:00
Cristian Vilches	18.371.755-5	Técnico Eléctrico	21:00	08:00
Marcelo Carrasco	12.618.685-1	Técnico Eléctrico	21:00	08:00
Osmar Rojas	24.650.466-0	Técnico Eléctrico	21:00	00:00



CLAUDIO CARRILLO

JEFE TRASMISION ZONA NORTE

PRADERAS VERDES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000017	FECHA DE FALLA: 02 de ENERO de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E COPIAPO - HERNAN FUENTES - CALDERA	

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

Fecha	02 de enero de 2023
Hora	20:50

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Copiapó - Hernán Fuentes - Caldera**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 2024000017	FECHA DE FALLA: 02 de ENERO de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E COPIAPO - HERNAN FUENTES - CALDERA	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Descone xión	Normaliz ación			(potencia instalada Dx)				
Copiapó	T3	Teresita	52 C1	4,02	20:50	22:34	1	7.607	14.374,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		El Palomar	52 C7	4,53	20:50	22:34	1	6.013	13.959,5	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		Henriquez	52 C7	1,72	20:50	22:34	1	2.889	9.833,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
	T4	Copayapu	52 C2	4,57	20:50	22:36	1	9.215	15.055,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		Chañarcillo	52 C3	1,06	20:50	22:36	1	1.097	7.537,5	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		Ojancos	52 C4	3,75	20:50	22:36	1	6.666	14.958,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		Bramador	52 C6	2,23	20:50	22:36	1	1.426	8.203,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		La Chimba	52 C9	2,07	20:50	22:36	1	4.595	8.125,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
Total				23,95									

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000017	FECHA DE FALLA: 02 de ENERO de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E COPIAPO - HERNAN FUENTES - CALDERA	

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Hernan Fuentes	T1	Bodega	52 E1	0,60	20:50	-		8	11.975,0	CGE Dx	Copiapó	U	03-01-2023 00:57 hrs. Transferencia del 100 % de los consumos del Cto Bodega al Cto. P. Colgada S/E Hernán Fuentes por falla en control del 52E1 Cto Bodega
		UDA	52 E3	1,77	20:50	21:42	1	381	8.520,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
		Piedra Colgada	52 E4	4,27	20:50	22:55	1	800	22.894,0	CGE Dx	Copiapó	U	Se recupera el 100% de los consumos
Total				6,64									

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000017	FECHA DE FALLA: 02 de ENERO de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E COPIAPO - HERNAN FUENTES - CALDERA	

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Caldera		Rodillo	52 E1	3,35	20:50	21:27	1	5.716	14.151,5	CGE Dx	Caldera	R	Se recupera el 100% de los consumos
	T1	Bahía Inglesa	52 E3	2,07	20:50	21:27	1	4.192	9.925,5	CGE Dx	Caldera	R	Se recupera el 100% de los consumos
		Desierto Florido	52 E4	0,87	20:50	21:27	1	13	1.145,0	CGE Dx	Caldera	R	Se recupera el 100% de los consumos
Total				6,29									

ENS: 58,6431 MWh.

N° de clientes afectados CGE: 50.618

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024000017	FECHA DE FALLA: 02 de ENERO de 2023
INSTALACIÓN (ES) S/E COPIAPO - HERNAN FUENTES - CALDERA	

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	
Valle Solar Este	Hernan Fuentes	Bodega	52E1	0
Valle Solar Oeste	Hernan Fuentes	Piedra Colgada	52E4	0
Parque La Travesía	Copiapó	Bramador	52C6	0
Alambre N° 2	Copiapó	La Chimba	52C9	0

Se requiere el tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que Corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TITNA equivalente por alimentación" de la hoja "Ejemplo de agregación"																			Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente Tr"																			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"																			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"																			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5 Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"																			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 2.5 Dx", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"																			Este registro es una agregación de todos los clientes registrados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión																			El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpgh equivalente según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja "Ejemplo de agregación"																		
ID Barra	Barra	ID Pafio	Pafio	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 no considerando demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados no considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpgh equivalente [MW]																																																																																																																																			
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2835	S/E COPIAPO CE	BRAMADOR	2.23	02-01-2024 20:50	1.767	02-01-2024 22:36	Copiapo	B	1.468	1426.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.831																																																																																																																																			
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2836	S/E COPIAPO CE	CHALARAUCILLO	1.06	02-01-2024 20:50	1.767	02-01-2024 22:36	Copiapo	B	1.463	1097.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.828																																																																																																																																			
544	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2837	S/E COPIAPO CE	COPAPU	4.57	02-01-2024 20:50	1.767	02-01-2024 22:36	Copiapo	B	4.206	9215.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.664																																																																																																																																			
545	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2836	S/E COPIAPO CE	EL PALMARCEN	4.53	02-01-2024 20:50	1.733	02-01-2024 22:34	Copiapo	B	3.427	6033.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.973																																																																																																																																			
546	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2837	S/E COPIAPO CE	HERNANDEZ	1.72	02-01-2024 20:50	1.733	02-01-2024 22:34	Copiapo	B	2.097	2889.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.21																																																																																																																																			
547	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2834	S/E COPIAPO CE	LA CHIMBA	2.07	02-01-2024 20:50	1.767	02-01-2024 22:36	Copiapo	B	2.732	4595.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.513																																																																																																																																			
548	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2835	S/E COPIAPO CE	CHIMANO	1.76	02-01-2024 20:50	1.767	02-01-2024 22:36	Copiapo	B	4.067	6466.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.303																																																																																																																																			
549	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2830	S/E COPIAPO CE	TERESITA	4.02	02-01-2024 20:50	1.733	02-01-2024 22:34	Copiapo	B	3.732	7607.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2.155																																																																																																																																			
1227	BA S/E HERNAN FUENTES 23KV	2843	S/E HERNAN FU	BODEGA	0.60	02-01-2024 20:50	4.117	02-01-2024 00:57	Copiapo	B	0.222	8.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.054																																																																																																																																			
1228	BA S/E HERNAN FUENTES 23KV	2842	S/E HERNAN FU	PIEDRA COLGADA	4.27	02-01-2024 20:50	2.098	02-01-2024 22:55	Copiapo	B	2.098	800.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.483																																																																																																																																			
1229	BA S/E HERNAN FUENTES 23KV	2844	S/E HERNAN FU	UDA	1.77	02-01-2024 20:50	0.867	02-01-2024 21:42	Copiapo	B	0.575	381.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.663																																																																																																																																			
530	BA S/E CALDERA 23KV B1	2810	S/E CALDERA E2	BAÑERA INGLESA	2.07	02-01-2024 20:50	0.600	02-01-2024 21:26	Caldera	B	0.578	4192.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.96																																																																																																																																			
531	BA S/E CALDERA 23KV B1	2812	S/E CALDERA E2	DESERTO FLORIDO	0.87	02-01-2024 20:50	0.600	02-01-2024 21:26	Caldera	B	0.609	23.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.081																																																																																																																																			
532	BA S/E CALDERA 23KV B1	2809	S/E CALDERA E1	RODOLFO	3.18	02-01-2024 20:50	0.600	02-01-2024 21:26	Caldera	B	1.055	5745.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1.000																																																																																																																																			

ID	Barra	ID Palo	Nombre Alimento de	Pérdida de consumo (MWh)	Hora de Desconexión	Tempo de interrupción equivalente Tx	Hora de Normalización	Consumo Afecto	Sistema de Tx Total	Energía interrumpida sec. N°	Ciudad Afectados	Energía interrumpida sec. N°	Ciudad Afectados	Co	Coordenado	Uso de cliente	Cliente Libre	Capa equivalente (MWh)
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2815	S/E COPIAPO CI BRAMADOR	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	A	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	76982130	CLIENTES DESARROLLOS S. no aplica	
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2815	S/E COPIAPO CI BRAMADOR	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	76982130	CLIENTES DESARROLLOS S. no aplica	
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2815	S/E COPIAPO CI BRAMADOR	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	83188700	COMERCIAL ECCSA S.A. no aplica	
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2815	S/E COPIAPO CI CHALACALLO	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	81537600	COMERCIAL ECCSA S.A. no aplica	
542	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2815	S/E COPIAPO CI EL PALOMAR	0.00	02-01-2024-20:50	1.733	02-01-2024-22:34	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	81537600	RENDIC HERMANOS S.A. no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2817	S/E COPIAPO CI HERNANDEZ	0.00	02-01-2024-20:50	1.733	02-01-2024-22:34	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	61606107	SERVICIO DE SALUD ATAC no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2817	S/E COPIAPO CI HERNANDEZ	0.00	02-01-2024-20:50	1.733	02-01-2024-22:34	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	61606107	SERVICIO DE SALUD ATAC no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2817	S/E COPIAPO CI HERNANDEZ	0.00	02-01-2024-20:50	1.733	02-01-2024-22:34	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	7712158400	ADMINISTRADORA DEL VE no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2818	S/E COPIAPO CI QUAICO	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	76198297	INMOBILIARIA Y CONSTRU no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B1	2833	S/E COPIAPO CI QUAICO	0.00	02-01-2024-20:50	1.767	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	95580000	EMPRESA NACIONAL DE no aplica	
543	BA S/E COPIAPO 13.8KV B2	2830	S/E COPIAPO CI TRINISTRA	0.00	02-01-2024-20:50	1.733	02-01-2024-22:34	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	81301000	CEMCOLO RETAL S.A. no aplica	
543	BA S/E CALDERA 23KV B1	2890	S/E CALDERA CI RODOLFO	0.000	02-01-2024-20:50	0.600	02-01-2024-22:36	Copiapo	B	0.000	1.00	0.00	0.00	247	CGE S.A.	86775140	CULTIVOS MARIANOS SAN no aplica	